

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

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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 RRCD IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.



WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE	
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579							
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3645 - 3664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-
ALEGRE ENERGY, INC.		011441							
KENTZELMAN		WELL #:	1	RRCID ->	135045	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	11580 PERF.10780 - 10786
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-
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HERRIN		WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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-
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-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
LOUISIANA PACIFIC		WELL #:	1	RRCID ->	203856	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	14498 PERF. N/A
11	14B DENY	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-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:		1	RRCID -> 220291		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 15125 PERF. N/A		
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A		
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-
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 15857 PERF.15650 - 15660		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-		-0-
BP AMERICA A-244		WELL #:		1W	RRCID -> 258728		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 11792 PERF.10391 - 10688		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-		19
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-		19
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-		19
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-		19
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-		19
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931			N	-0-		-0-
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474									
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251709		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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														CNTY: GALVESTON	
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.															
GRANBURY															
WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	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-	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
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-					N	NO RPT			-0-	
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-	
TEXACO FEE "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
KEYSTONE															
WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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 ENERGY COMPANY, LLC															
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	T. A.	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						
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595											
LAZY M RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12717 - 13365					
M	O	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	-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
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 255248	COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11294 - 12200					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:		1	RRCID -> 250521	COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. N/A			
CULLEN RANCH															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CULLEN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254093	COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10900		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-
CARR RESOURCES, INC.		135180		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 15001		PERF. N/A			
BLACKJACK															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-



WILDCAT														CNTY: JEFFERSON	
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC															
DAVIS, KEITH															
WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	Z	41975	-0-	41975		1134922	41179	2	796	9	Y	59	
12		0	Z	35275	-0-	35275		1170197	34784	2	491	9	Y	35	
01		0	Z	33361	-0-	33361		1203558	32695	2	666	9	Y	29	
02		0	Z	23263	-0-	23263		1226821	22643	2	620	9	Y	35	
03		0	Z	103847	-0-	103847		1330668	96123	2	7724	9	Y	252	
04		0	Z	67085	-0-	67085		1397753	63548	2	3537	9	Y	188	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.															
BLACKSTONE															
WELL #: 1H RRCID -> 182595 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14230 - 18605															
11	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-
JEFFREY, J. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 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	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
CIMAREX ENERGY CO.															
HANKAMER CYPRESS															
WELL #: 1 RRCID -> 242711 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 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-
JD HARRIS															
WELL #: 1 RRCID -> 242988 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10599 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-
GEHEB															
WELL #: 1 RRCID -> 264172 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 17847 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									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438														
PHELAN-BRINKERHOFF		WELL #:		1	RRCID -> 265098		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 14539		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRI-JEB		WELL #:		1	RRCID -> 265255		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 15268		PERF. N/A							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DANUBE		WELL #:		1	RRCID -> 266999		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 15000		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-
CONTINENTAL OPERATING CO.		WELL #:		173749	RRCID -> 247083		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 11539		PERF. N/A							
BROUSSARD-HEBERT C				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-
CYPRESS E & P CORPORATION		WELL #:		195903	RRCID -> 263534		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF. N/A							
MUEGGE				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-
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		WELL #:		202675	RRCID -> 202876		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9858 - 9982							
JOHNSON, B. P.				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		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			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC											206081											
BP AMERICA A-62											WELL #:		1	RRCID -> 257205		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 13961		PERF. 8588 - 8762		
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						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-				
DENBURY ONSHORE, LLC											215343											
TURNER, B. L.											WELL #:		15	RRCID -> 133250		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4347 - 4352		
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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SEABREEZE LAND COMPANY											WELL #:		16ST	RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		PERF. N/A		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	-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-				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.											216378											
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-	-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-				
BONETTI, LOUISE											WELL #:		2	RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250		PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023								
BARROW RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BARROW RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 186608	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 20700	PERF.14272 - 14287		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282								
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #:		4	RRCID -> 177890	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9491	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
IP FARMS PRUD		WELL #:		1	RRCID -> 162750	COMPL. DATE 11/00/1964	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012 - P&A 11-27-2012										
BLACK STONE		WELL #:		1	RRCID -> 259703	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 14558	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE		RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12088				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ETOCO, L.P.				255133												
JACKSON/PEACE		WELL #:		1		RRCID -> 175011		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8596 - 8608				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489												
COULTER, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 234972		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10489 - 10511				
11	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796												
BLACK STONE A-535		WELL #:		1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183		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-
FAMCOR OIL, INC.				261273												
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-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: AUSTIN						
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273											
TURNBOW UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 215625		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 9360 - 9364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
NELSON TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 166202		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 258982		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 10650		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-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
WOOD, VALDA				WELL #:		1	RRCID -> 179465		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12690 - 12730		
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-
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824											
MILLER, EDNA P.				WELL #:		6	RRCID -> 189772		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9224 - 9242		
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-
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508											
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #:		1	RRCID -> 208837		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14307 - 14328		
11	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-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY											
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		378508																	
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209511		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 14604 PERF.12954 - 12984											
M	O	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	12	01	02	03	04								N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	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-	
-----																					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																
OLD OCEAN UNIT					WELL #:		102		RRCID -> 138163		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 11135		PERF.10380 - 10405						
11	12	01	02	03	04								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-	
-----																					
NORTH CIRCLE FARMS, INC.					WELL #:		1		RRCID -> 166932		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9632 - 9677						
11	12	01	02	03	04								N	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
-----																					
OLD OCEAN UNIT					WELL #:		63		RRCID -> 179995		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11006		PERF. 8996 - 9010						
11	12	01	02	03	04								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 UNIT					WELL #:		236		RRCID -> 180010		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10812 - 10848						
11	12	01	02	03	04								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-	
-----																					
BROCKMAN, J. C. ET AL					WELL #:		1		RRCID -> 180401		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467		PERF.11844 - 11852						
11	12	01	02	03	04								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-	



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KEITH & DOWLEN		WELL #:		3	RRCID -> 181877		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5382		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
-----											
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID -> 189751		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2862 - 2866
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.	-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-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID -> 242383		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10785		PERF. 8776 - 8792
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
INLAND OCEAN, INC.		424607									
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 227365		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7220 - 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-
-----											
JJRS INVESTMENTS INC.		427648									
WITTIG		WELL #:		1	RRCID -> 195712		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 2712 - 2715
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2013 - P&A 03-07-2013											
-----											
JAMEX, INC.		429659									
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		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10970 - 11055	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-		-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-	-0-				N	NO RPT		-0-
NOTEBOOM		WELL #:		1	RRCID -> 265249		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 16415		PERF.15458 - 16250	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118										
USA-COLDSRING		WELL #:		2	RRCID -> 266021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A	
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-
JHP OPERATING, LLC		432463										
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
JOY RESOURCES, INC.		447952										
TAYLOR JOSEY		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	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-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER	
KATANA ENERGY, LLC				451459							
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 266501		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KD ENERGY, LLC				452996							
MATL		WELL #:		1		RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200	
										PERF. N/A	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					145
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					139
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					116
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					116
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					81
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
GRACE BLESSING		WELL #:		1		RRCID -> 263907		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 12900	
										PERF.12570 - 12576	
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-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23		RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900	
										PERF.12610 - 12620	
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-
HINTZ ESTATE -A-											
		WELL #:		2		RRCID -> 211974		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 3554	
										PERF. 1690 - 1695	
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MANTLE OIL & GAS, LLC				524903							
PIKE		WELL #:		1		RRCID -> 253397		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 5000	
										PERF. 4777 - 4780	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167579					-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN					
MEGO RESOURCES, LLC				559362											
JOE		WELL #:		1		RRCID -> 265257		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 3582		PERF. 2610 - 2614			
M	O	ALLOW 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789											
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 165882		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 12015		PERF. N/A			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7		WELL #:		14		RRCID -> 173268		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 16438		PERF. 14950 - 15070			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		10		RRCID -> 199423		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 2438 - 2488			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
QUAIL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 205166		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 8846 - 8847			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON								
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103													
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.					596900												
CARLTON					WELL #:	1	RRCID ->	228613	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5759	-	5962	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC					638497												
QUINN UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	172665	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	15853	PERF.	15080	-	15215	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIZZIE					WELL #:	1	RRCID ->	173371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15422	PERF.	13150	-	13390	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
QUINN					WELL #:	2H	RRCID ->	246836	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11336	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
QUINN UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	257448	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	15255	-	16604	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER							
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		//CONT.//		638497												
RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267819	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																
PETRO VEST, INC.				660925												
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482	-	8488	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC				660955												
LULU				WELL #:	1	RRCID ->	257984	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	6722	-	6900	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125												
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-
-----																
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY	
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
INMAN, T. E. ET AL		WELL #:		1A		RRCID -> 182932		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
MINTON		WELL #:		1		RRCID -> 264824		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 6812 - 6822	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REEF EXPLORATION, L.P.				697952							
HOUSTON FARMS		WELL #:		1C		RRCID -> 187104		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 6488	
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-
RUST OIL CORP.				737890							
MUNSON, H.C.		WELL #:		4		RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848 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-
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835							
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1		RRCID -> 263752		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007							
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 165888		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A	
11		O W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		O W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		O W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		O W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		//CONT.//		748007							
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9124 - 9238	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, INC.				749155							
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SIERRA MINERALS, INC.				780216							
SOLUTION		WELL #:		2	RRCID -> 167027	COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1898 - 1902	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 PETROLEUM COMPANY				794695							
HUTCHESON		WELL #:		3	RRCID -> 200721	COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8110 - 8114	
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-
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815							
BLACKBEARD		WELL #:		1	RRCID -> 231381	COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 15055		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-
STEPHENS PRODUCTION COMPANY				818425							
HERRING ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 263528	COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 5954 - 5956	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-			-0-



-----												
WILDCAT	//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006									
STATE TRACT 181	WELL #:		4	RRCID -> 172966		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 2686 - 2702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013		N	NO RPT			-0-
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 180 (S/2)			WELL #:		1 L	RRCID -> 203372		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4074 - 4084
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-
-----												
SUNDOWN ENERGY LP			829482									
OTTO, R.			WELL #:		1	RRCID -> 245472		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 10508		PERF. 3719 - 7991
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36077		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36077		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TECPETROL OPERATING LLC			841047									
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-
-----												
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554									
HOLY COMFORTER UNIT 2			WELL #:		1	RRCID -> 199711		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12717		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
BLACK STONE			WELL #:		1	RRCID -> 203943		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 12950		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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-						-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						-0-
EM		WELL #:		1	RRCID -> 233371		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12525 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
VIA OIL COMPANY				884905											
SMITHERS		WELL #:		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642		PERF. N/A					
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	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		886209		WELL #:		RRCID -> 245423		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A			
B&M FARMS				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MALOTA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248811		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 5734 - 5742			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544						N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544						N	NO RPT			-0-
MANSKE, RICHARD		WELL #:		1		RRCID -> 261060		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 3460 - 3465			
11	14B2 EXT	298	-0-	298	86476	298	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86476						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86476						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86476						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86476						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86476						N	NO RPT			-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		WELL #:		RRCID -> 203858		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 15321		PERF. N/A			
RAY, BOBBY				1											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 CO		WELL #:		1		RRCID -> 216266		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 15825		PERF.15485 - 15725			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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: MATAGORDA			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
PDO HORIZON		WELL #:		1	RRCID ->	216953	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	824 - 905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 EDGAR-CORMIER		WELL #:		1	RRCID ->	216954	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2002	PERF.	812 - 844
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	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-
-----												
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451										
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-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624											
SUNNY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 254427		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 17368		PERF.16236 - 16325			
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	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-
-----															
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581											
HAMILL & HAMILL		WELL #:		1R		RRCID -> 225963		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16481		PERF. 5096 - 5098			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
POWELL GROUP		WELL #:		1		RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166		PERF.11486 - 11503			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207						N	-0-			-0-
-----															
YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
TRACI		WELL #:		1		RRCID -> 198706		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-
-----															
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468											
MILLER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 200569		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 9520		PERF. N/A			
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-
-----															
ZAZA ENERGY, LLC				950545											
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H		RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		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-



## OIL AND GAS DIVISION

ACE (4050)		00418 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
FAMCOR OIL, INC.		261273														
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 223945		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 4010 - 4016								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	28	7			399
12	186 #	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					26
01	248 #	17	-0-	-231	-0-	9	2		8	9	N	7				33
02	224 #	7	-0-	-217	-0-	4	2		3	9	N	3				36
03	279 #	9	-0-	-270	-0-	1	2		8	9	N	7				43
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	5				48
ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: POLK				
FAMCOR OIL, INC.		261273														
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-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: POLK				
FAMCOR OIL, INC.		261273														
BLACK STONE D		WELL #: 1		RRCID -> 185951		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 4948		PERF. 4802 - 4807						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008																
ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: POLK				
FAMCOR OIL, INC.		261273														
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032		PERF. 4879 - 4882						
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	280 #	102	-0-	-178	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	372 #	54	-0-	-318	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	360 #	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: JASPER				
REDWOOD OPERATING, INC.		697137														
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 6476 - 6482						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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



ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)													00650 975		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JASPER					
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC													141726											
MVP A-152													WELL #: 1		RRCID -> 257969		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 9341		PERF.11224 - 11320			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE							
11	351990 #	273612	-0-	-78378 B	-161676	263668	3	9944	9	N			9040	8781	1		1179							
12	311550 N	264598	-0-	-46952 B	-161676	255172	3	9426	9	N			8569	8754	1		994							
01	300390 N	237791	-0-	-62599 B	-161676	229637	3	8154	9	N			7413	7423	1		984							
02	255360 N	171726	-0-	-83634 B	-161676	165910	3	5816	9	N			5287	5603	1		668							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161676																								
03	0 N	115149	-0-	115149 B	-46527	110987	3	4162	9	N			3784	3933	1		519							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-46527					N			-0-				519							
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960																								
11	233700	211408	-0-	-22292 B	237728	203657	3	7751	9	N			7046	7159	1		187							
12	241490	200931	-0-	-40559 B	197169	194378	3	6553	9	N			5957	5733	1		411							
01	155362	198231	-0-	42869 B	240038	191669	3	6562	9	N			5965	6142	1		234							
02	117450	172663	-0-	55213 B	295251	167076	3	5587	9	N			5079	4831	1		482							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 295251																								
03	0	192154	-0-	192154 B	487405	186802	3	5352	9	N			4865	5053	1		294							
04	0	122218	-0-	122218 B	609623	118138	3	4080	9	N			3709	3880	1		123							
MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11464 PERF. N/A																								
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			242	242	1		-0-							
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-							
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y			-0-				-0-							
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y			-0-				-0-							
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y			-0-				-0-							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y			-0-				-0-							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y			-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
03	SHUT IN	5160	-0-	5160 B	5160	4690	3	470	9	Y			427	362	1		65							
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5160					Y			-0-				65							
AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS																								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																								
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690																								
11	1530 #	613	-0-	-917	-0-	82	1	506	2	N			23	4	1		162							
						25	9																	
12	1519 #	498	-0-	-1021	-0-	63	1	418	2	N			15	5	1		172							
						17	9																	
01	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	195	1	1357	2	N			37				209							
						41	9																	
*02	1176 #	-0-	-0-	-1176	-0-					N			42	196	1	2 8	53							
*03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N			25				78							
04	1530 #	1281	-0-	-249	-0-	178	1	1069	2	N			31				109							
						34	9																	



## OIL AND GAS DIVISION

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900)			01279 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
WHEELS			WELL #: 1		RRCID -> 238402		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9060 - 9594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	13410	13410	-0-	-0-	-0-	258 1	12963 2	N	172			237
12	10784	10784	-0-	-0-	-0-	189 9						
01	9570	9570	-0-	-0-	-0-	279 1	10370 2	N	123	203 1		157
02	7728	9011	-0-	1283	1283	135 9						
*03	13857 #	10017	-0-	-3840	-0-	279 1	9210 2	N	74	2 8		229
04	13410 #	10073	-0-	-3337	-0-	81 9						
						279 1	8649 2	N	75	201 1		103
						83 9						
						251 1	9579 2	N	170	205 1	1 8	67
						187 9						
						300 1	9674 2	N	90			157
						99 9						
ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400)			01279 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
B & G ENERGY CORPORATION			040403									
DOOLEY			WELL #: 8 C		RRCID -> 004873		COMPL. DATE 09/22/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8410 - 8426	
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-
ASTER (JACKSON)			01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
ALEGRE ENERGY, INC.			011441									
ROBINSON			WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864	
11	7792	7792	-0-	-0-	-0-	7792 2		N	-0-			-0-
12	6975	2353	-0-	-4622	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
01	7014	7014	-0-	-0-	-0-	7014 2		N	-0-			-0-
02	7144	7144	-0-	-0-	-0-	7144 2		N	-0-			-0-
03	7356	7356	-0-	-0-	-0-	7356 2		N	-0-			-0-
04	6750	6325	-0-	-425	-0-	6325 2		N	-0-			-0-
ALGOA ( 9,000 FRIO)			01484 893		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY			404500									
EVANS GAS UNIT NO 1			WELL #: 1		RRCID -> 110984		COMPL. DATE 03/31/1987		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8666 - 8714	
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-



ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)				01490 700	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
SMU				WELL #: 1	RRCID -> 200566	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 13835	PERF. 11897	-	11924
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5690 R	5690	-0-	-0-	-0-	946 1 141 9	4603 2	N	128 183 1	109
12	6014 #	5451	-0-	-563	-0-	978 1 166 9	4307 2	N	151 180 1	80
01	6014 #	5425	-0-	-589	-0-	978 1 169 9	4278 2	N	154 183 1	51
02	5432 #	5267	-0-	-165	-0-	883 1 161 9	4223 2	N	146	197
03	5890 #	5639	-0-	-251	-0-	978 1 188 9	4473 2	N	171 181 1	187
*04	6357 R	6357	-0-	-0-	-0-	639 1 169 9	5549 2	N	154 182 1	159
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624						
TOVREA, ALLEN T. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 134410	COMPL. DATE 08/27/1989	TOTAL DEPTH 13422	PERF. 11981	-	11997
11	3000 #	1289	-0-	-1711	-0-	1234 2	55 9	N	50	157
12	3100 #	1181	-0-	-1919	-0-	1134 2	47 9	N	43 176 1	24
01	1426 #	1149	-0-	-277	-0-	1146 2	3 9	N	3	27
02	1288 #	1261	-0-	-27	-0-	1261 2		N	-0-	27
03	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1339 2	69 9	N	63	90
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-			N	89	179
ALLEYTON (YEGUA)				01731 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566						
BRASHER				WELL #: 1	RRCID -> 258102	COMPL. DATE 04/14/2010	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4422	-	4424
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI)				01741 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.				491399						
CASEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 172851	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428	-	8438
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
POINT BARROW SWD				WELL #: 1	RRCID -> 171801	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5498	-	5825
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-



ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377 - 6384				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6450)				01775 725	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.				374996								
STATE TRACT 21				WELL #: 1	RRCID -> 229731	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 6682 - 6687				
11	6180	2760	-0-	-3420	-0-	2752 2	8 9	N	7			30
12	4588 #	2243	-0-	-2345	-0-	2235 2	8 9	N	7			37
01	3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			37
02	3304 #	-0-	-0-	-3304	-0-			N	-0-			37
*03	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			37
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			37
ALPHABET SOUP "Z" (HACKBERRY)				01939 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
HOLLOWAY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179980	COMPL. DATE 03/16/2000	TOTAL DEPTH 8958	PERF. 8428 - 8434				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALTA LOMA (WEITING, LOWER)				01978 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GALVESTON			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
ALLAR				WELL #: 1	RRCID -> 201494	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 15644	PERF.13276 - 13294				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664								
ERNST, SUNNY				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966 - 15106				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 (ANDRAU, LOWER)				01979 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835											
BOBBIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265401	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	14657	PERF.	14634 - 14700		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	217860	-0-	217860	580897	2130 1	210629	2	N	4637	4580	1			467
12	214654	214654	-0-	-0-	580897	5101 9									
01	726593	145696	-0-	-580897	-0-	2213 1	207188	2	N	4775	4705	1			537
02	156556	156556	-0-	-0-	-0-	5253 9									
03	89125	75258	-0-	-13867	-0-	1473 1	140626	2	N	3270	3594	1			213
04	86250	87848	-0-	1598	1598	3597 9									
						1928 1	150517	2	N	3737	3603	1			347
						4111 9									
						1499 1	71760	2	N	1817	1787	1			377
						1999 9									
						1604 1	84293	2	N	1774	1451	1			700
						1951 9									
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664											
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	262895	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	14908	PERF.	13783 - 13816		
11	197847	66517	-0-	-131330	47778	599 1	61423	2	N	2378	2114	1	16 8		256
12	197847	57219	-0-	-140628	-0-	1879 4	2616 9								
01	197847 #	45649	-0-	-152198	-0-	136 1	52424	2	N	2424	2525	1	28 8		127
02	197847 #	37091	-0-	-160756	-0-	1993 4	2666 9								
03	67828	45232	-0-	-22596	-0-	42169 2	1659	4	N	1655	1572	1	2 8		208
04	65640	36424	-0-	-29216	-0-	1821 9	31836	2	N	1269	1237	1			240
						3373 1	1396 9								
						486 4	1573	4	N	1682	1745	1	3 8		174
						41809 2	1883	4	N	1272	1225	1	1 8		220
						1850 9									
						33142 2									
						1399 9									
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TACQUARD				WELL #:	1	RRCID ->	188975	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	12857 - 13222		
11	T. A.	535	-0-	535	535	86 1	195	3	N	231	193	1			119
12	T. A.	1320	-0-	1320	1855	254 9	750	3	N	243	155	1			207
01	1855 X	-0-	-0-	-1855	-0-	303 1									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	267 9									
03	1333 X	554	-0-	-779	-0-		27	3	N	621	568	1			260
04	1290 X	454	-0-	-836	-0-	17 1	10	3	N	451	385	1			326
						510 9				464	475	1			315
						4 1				400	622	1			93
						440 9									
TACQUARD				WELL #:	2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	13048 - 13110		
11	24415 X	24415	-0-	-0-	-0-	7169 1	16308	3	N	853	1081	1			249
12	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	938 9	18747	3	N	762	759	1			252
01	24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	7566 1	14485	3	N	716	565	1			403
02	19824 X	18160	-0-	-1664	-0-	838 9	13400	3	N	644	945	1			102
03	28861 X	24763	-0-	-4098	-0-	9300 1	14690	3	N	718	609	1			211
04	26280 X	20688	-0-	-5592	-0-	788 9	14556	3	N	669	758	1			122
						4052 1									
						708 9									
						9283 1									
						790 9									
						5396 1									
						736 9									



ALTA LOMA, S. (TACQUARD)				01983 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON							
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908														
ORTEGO				WELL #:	1	RRCID ->	249550	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	14660	PERF.14332	-	14343				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
ALTA LOMA, SW (12650)				01985 775	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908														
ALLAR				WELL #:	1	RRCID ->	201493	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	15644	PERF.12552	-	13294				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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, W. (WEITING A, LOWER)				01986 924	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429														
BRUCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11880	-	11898				
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						79
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						79
ALTAIR (WILCOX 10,100)				02045 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073														
PRYOR, MYRA S., -A-				WELL #:	4 T	RRCID ->	004914	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10092	-	10192				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TAIT, M., -A-				WELL #:	5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10099	-	10175				
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-			16 1	79 2	Y	-0-							-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-			17 1	100 2	Y	-0-							-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-			16 1	90 2	Y	-0-							-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-			7 1	38 2	Y	-0-							-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-			16 1	85 2	Y	-0-							-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-			20 1	79 2	Y	-0-							-0-



ALTAIR (WILCOX 10,100)				//CONT.//	02045 710	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				//CONT.//	676073												
TAIT, M., -A-				WELL #:	6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146	-	10304			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
11	6750 X	6431	-0-	-319	-0-	1053	1	5294	2	Y	76	85	1		64		
						84	9										
12	6758 X	6274	-0-	-484	-0-	916	1	5261	2	Y	88	86	1		66		
						97	9										
01	6572 X	6358	-0-	-214	-0-	970	1	5292	2	Y	87	87	1		66		
						96	9										
02	5992 X	5638	-0-	-354	-0-	820	1	4734	2	Y	76	83	1		59		
						84	9										
03	6634 X	5851	-0-	-783	-0-	936	1	4821	2	Y	85	83	1		61		
						94	9										
04	6420 X	3329	-0-	-3091	-0-	654	1	2617	2	Y	53	78	1		36		
						58	9										
-----																	
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	3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	1143	1	2450	2	N	44				151		
						48	9										
12	3720 #	1752	-0-	-1968	-0-	768	1	962	2	N	20				171		
						22	9										
01	3720 #	2739	-0-	-981	-0-	574	1	2123	2	N	38				209		
						42	9										
02	4381 R	4381	-0-	-0-	-0-	825	1	3508	2	N	44				253		
						48	9										
03	3596 #	3270	-0-	-326	-0-	462	1	2783	2	N	23	183	1		93		
						25	9										
04	3630 #	3236	-0-	-394	-0-	990	1	2194	2	N	47				140		
						52	9										
-----																	
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	3120 #	2330	-0-	-790	-0-	569	1	1724	2	N	34				100		
						37	9										
12	3472 #	1914	-0-	-1558	-0-	588	1	1283	2	N	39				139		
						43	9										
01	3472 #	1376	-0-	-2096	-0-	494	1	847	2	N	32				171		
						35	9										
02	3136 #	1913	-0-	-1223	-0-	532	1	1349	2	N	29				200		
						32	9										
03	2883 #	2084	-0-	-799	-0-	589	1	1459	2	N	33	182	1		51		
						36	9										
04	2340 #	2016	-0-	-324	-0-	568	1	1411	2	N	34				85		
						37	9										
-----																	
ALTAIR (YEGUA)					02045 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC					676073												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		



ALTAIR (YEGUA)		//CONT.//		02045 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073													
PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID -> 233772		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5236 - 5240						
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	10182	10182	-0-	-0-	-0-	10153	2	29	9	N	26						117
12	11280	11280	-0-	-0-	-0-	11251	2	29	9	N	26						143
01	11877	11877	-0-	-0-	-0-	11846	2	31	9	N	28						171
02	9948	9948	-0-	-0-	-0-	9918	2	30	9	N	27	175	1				23
03	6820	573	-0-	-6247	-0-	573	2			N	-0-						23
04	6600	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-						23
ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073													
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #:		3	RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 5240 - 5244						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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	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	T. A.	-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
ALTAIR, NW. (3300)				02052 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
C & E OPERATING, INC.				120079													
PARKS-GUNN		WELL #:		1	RRCID -> 226440		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 3405		PERF. 3214 - 3217						
11	4080 #	2577	-0-	-1503	-0-	2577	2			N	-0-						-0-
12	4216 #	3124	-0-	-1092	-0-	3124	2			N	-0-						-0-
01	4216 #	3266	-0-	-950	-0-	3266	2			N	-0-						-0-
02	3360 #	2278	-0-	-1082	-0-	2278	2			N	-0-						-0-
03	3565 #	1960	-0-	-1605	-0-	1960	2			N	-0-						-0-
04	3150 #	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-						-0-
ALTAIR, S. (FRIO 3270)				02054 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
BOUNDARY VENTURES, INC.				083714													
OWENS		WELL #:		1	RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200						
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-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						236



ALVIN, NORTH (8450)				02110 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
DRISDLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122512	COMPL. DATE 10/11/2010	TOTAL DEPTH 9238	PERF. 2164	-	2770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
<hr/>										
ALVIN, SOUTH (#35)				02115 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584						
LOCKHART BANK UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 205354	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 11084	PERF. 9516	-	9523
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
<hr/>										
ALVIN, SOUTH (#38)				02115 208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584						
LOCKHART BANK UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 193445	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9812	-	9818
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
<hr/>										
ALVIN, SOUTH (#38-A)				02115 212	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584						
LOCKHART BANK UNIT NO 1				WELL #: 3	RRCID -> 123635	COMPL. DATE 02/13/1987	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9618	-	9622
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
<hr/>										
ALVIN, SOUTH (#41)				02115 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584						
LOCKHART BANK UNIT NO. 1				WELL #: 5	RRCID -> 169093	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10042	-	10060
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-



ALVIN, SOUTH (#43) LAPIS OPERATING, INC. CANNAN, G. C. UNIT													02115 728 485948	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 1													RRCID -> 122184		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10337		- 10347			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM							
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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) CASKIDS OPERATING COMPANY LOCKHART BANK UNIT 2													02115 832 139584	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 3													RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 4384		- 4394			
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-							
ALVIN, SOUTH (#50) VANDEVEER ENERGY, LLC SAUNDERS, JOAN ET AL													02115 918 945608	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 1													RRCID -> 254262		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10866		- 10879			
11	DLQ G-10	187	-0-	187	1081	187	2				N	-0-					4							
12	700 N	167	-0-	-533	548	167	2				N	-0-					4							
01	580 N	32	-0-	-548	-0-	32	2				N	-0-					4							
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					4							
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					4							
*04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					4							
ALVIN, SOUTH (#51) HILCORP ENERGY COMPANY RAINWATER													02115 936 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 1													RRCID -> 190948		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11548		- 11580			
11	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	514	1	9108	2	N	20						242							
12	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	22	9																	
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	2566	2	3	9	N	3						245							
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	171	1	3046	2	N	3						245							
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3	9	2972	2	N	6						254							
*04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	7	9										290							
SAWTOOTH, INC. MOORE, BOBBIE B. ET AL													749155	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 1													RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11368		- 11376			
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-					-0-							
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-							
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-					-0-							
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2				N	-0-					-0-							
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2				N	-0-					-0-							
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-					-0-							



ALVIN, SOUTH (#51) VANDEVEER ENERGY, LLC SAUNDERS, JOAN ET AL				//CONT.// 02115 936 945608	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
				WELL #:	1	RRCID -> 243011		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11080 - 11106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
ALVIN CITY (10,400 FRIO) DUNE OPERATING COMPANY ALVIN GAS UNIT				02129 500 232883	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
				WELL #:	1	RRCID -> 254377		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10562		PERF.10616 - 10639					
*05	4278	-0-	-0-	-4278	172344						N	-0-					25
*06	4140	-0-	-0-	-4140	168204						N	-0-					25
*07	4278	-0-	-0-	-4278	163926						N	-0-					25
*08	4278	-0-	-0-	-4278	159648						N	-0-					25
*09	4140	-0-	-0-	-4140	155508						N	-0-	25	7			-0-
*10	4278	-0-	-0-	-4278	151230						N	-0-					-0-
*11	4140	-0-	-0-	-4140	147090						N	-0-					-0-
*12	4278	-0-	-0-	-4278	142812						N	-0-					-0-
*01	4278	-0-	-0-	-4278	138534						N	-0-					-0-
*02	3864	-0-	-0-	-3864	134670						N	-0-					-0-
*03	4278	-0-	-0-	-4278	130392						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130392						N	-0-					-0-
ALVIN CITY (10,500 FRIO LOWER) DUNE OPERATING COMPANY ALVIN GAS UNIT #6				02129 750 232883	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
				WELL #:	2	RRCID -> 083181		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10469 - 10485					
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-
ALWAN (COOK MOUNTAIN) HUNT OIL COMPANY DUNCAN A93				02158 150 416330	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	5	RRCID -> 223399		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 16125		PERF. 8410 - 8420					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
SANDRIDGE ONSHORE, LLC WEINHEIMER				748007 416330	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID -> 259092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 8141 - 8228					
11	T. A.	6067	-0-	6067	18208	5873	2	194	9	N	176	194	1				163
12	T. A.	5139	-0-	5139	23347	4978	2	161	9	N	146	189	1				120
01	33749	5201	-0-	-28548	-0-	5023	2	178	9	N	162	194	1				88
02	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2765	2	90	9	N	82						170
*03	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2124	2	80	9	N	73	193	1				50
*04	7124 R	7124	-0-	-0-	-0-	6889	2	235	9	N	214	191	1				7



ALWAN (FRIO 4000)			02158 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
CBM PARTNERS CORPORATION			140626																
LABAY UNIT			WELL #:		1-U	RRCID -> 148196	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4000 - 4010										
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	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										
CBM PARTNERS CORPORATION			140626																
LABAY UNIT			WELL #:		1-L	RRCID -> 148195	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4320 - 4338										
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-	
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.			878440																
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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					70	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					70	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					70	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					70	
ALWAN (FRIO 4700)			02158 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
BRITTING, DEAN			093630																
SWANSON, C & SONS			WELL #:		1	RRCID -> 161704	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 4694 - 4700										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	



## OIL AND GAS DIVISION

ALWAN (YEGUA 8050)												
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.												
MERTA, PETER JR. UNIT												
				02158 805	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
				120479								
				WELL #: 1	RRCID -> 146070			COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)												
GREEN EXPLORATION COMPANY												
HUTCHINS-KELLEY												
				02163 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON	
				330179								
				WELL #: 1	RRCID -> 246294			COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT			60
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)												
TIMBERWOLF ENERGY, INC.												
WILLIAMSON												
				02286 211	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
				860554								
				WELL #: 5	RRCID -> 158703			COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			10
AMELIA (MARGINULINA STRINGER)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
KEITH & DOWLEN												
				02315 768	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
				386310								
				WELL #: 29	RRCID -> 182072			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 6690 - 6692	
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-
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
DOROTIK, JEROME												
				02391 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
				263701								
				WELL #: 1	RRCID -> 137752			COMPL. DATE 07/07/1995			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784	
11	7364	7364	-0-	-0-	-0-	602 1	6596 2	N	151	106 1		187
12	6045 #	5929	-0-	-116	-0-	166 9						
01	6045 #	5832	-0-	-213	-0-	570 1	5359 2	N	-0-	91 1		96
						625 1	5184 2	N	21			117
						23 9						
02	6524	5069	-0-	-1455	-0-	575 1	4494 2	N	-0-			117
03	7223	6134	-0-	-1089	-0-	656 1	5478 2	N	-0-			117
04	6990	4030	-0-	-2960	-0-	565 1	3465 2	N	-0-	80 1		37



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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4980 #	4042	-0-	-938	-0-		650	1	3390	2	N	2					87
12	5146 #	4393	-0-	-753	-0-		673	1	3720	2	N	-0-					87
01	5022 #	3082	-0-	-1940	-0-		666	1	2416	2	N	-0-					87
02	4368 #	3073	-0-	-1295	-0-		583	1	2490	2	N	-0-					87
03	4712 #	3216	-0-	-1496	-0-		647	1	2569	2	N	-0-					87
04	4260 #	2532	-0-	-1728	-0-		644	1	1888	2	N	-0-					87

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	4980	X	4414	-0-	-566	-0-	26	1	4388	2	Y	-0-		294
12	5146	X	4654	-0-	-492	-0-	27	1	4627	2	Y	-0-		294
01	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	25	1	3823	2	Y	12		306
							13	9						
02	4312	X	1721	-0-	-2591	-0-	11	1	1710	2	Y	-0-		306
03	4774	X	2750	-0-	-2024	-0-	18	1	2732	2	Y	-0-	181 1	125
*04	4500	X	1537	-0-	-2963	-0-	11	1	1523	2	Y	3	3 7	125
							3	9						

LICHNOVSKY				WELL #:	1	RRCID -> 199708	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7642	-	7776
11	3390	X	3037	-0-	-353	-0-	18 1	3010	2	Y	8	157
12	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	18 1	3122	2	Y	9	166
01	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	20 1	3187	2	Y	18	184
02	3080	X	2769	-0-	-311	-0-	20 1	2743	2	Y	7	191
03	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	20 1	2946	2	Y	-0-	191
*04	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	20 1	2807	2	Y	-0-	140

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710					
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6653 - 6805
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	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-



ANAHUAC				//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710														
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 035319		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		7235	PERF. 6872	-	6982				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	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-							N	NO RPT					-0-	
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-	
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID -> 049420		COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH		7985	PERF. 6852	-	6960				
11	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-	
MIDDLETON, A.D.				WELL #:	19	RRCID -> 058131		COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH		7085	PERF. 6993	-	6996				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WILCOX,G.C.				WELL #:	8	RRCID -> 058627		COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH		7122	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LORD, C. A.				WELL #:	3	RRCID -> 059510		COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH		7110	PERF. 6922	-	6938				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WHITE, R.M.				WELL #:	11	RRCID -> 071949		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		8000	PERF. 3400	-	3735				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	



ANAHUAC				//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710												
TYRRELL, W.C. TR.				WELL #:	29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 -	6976				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
-----																	
ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 -	6794				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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-HERBERT A/C 1				WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 -	6822				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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 FRIO GAS UNIT I				WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 -	6770				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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 FRIO 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				//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710																
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1				WELL #:	M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 -	6684								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
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 FRIO GAS UNIT 1				WELL #:	M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726 -	6742								
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
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 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706 -	6726								
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
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 FRIO GAS UNIT 1				WELL #:	M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 -	6916								
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
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 HEBERT		WELL #:		41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39		RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #:		109		RRCID -> 155181		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #:		96		RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-



ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M106		RRCID -> 156916	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 6760 - 6772								
M O	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #: 36		RRCID -> 157695	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6740 - 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 FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908 - 6920								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #: M100		RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892 - 6922								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 #: M114		RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681 - 6697								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916 - 6984								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110		RRCID -> 165953		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6717 - 6731			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
BROSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1		RRCID -> 166522		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6853 - 6867			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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 #:		15		RRCID -> 166780		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 6826 - 7044			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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							
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6838 - 6848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	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-
-----											
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:	31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900 - 6908		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	4440	5217	-0-	777	777	3748 1 9 9	1460 2	Y	8	8 1
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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, FRIO 12)				02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
BROUSSARD-HEBERT A/C #1				WELL #: 48	RRCID -> 133668	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7916	-	7923
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-



-----														
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) //CONT.// 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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, FRIO 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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, FRIO 13) 02468 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1 WELL #: 47 RRCID -> 182059 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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 (FRIO 16) 02468 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055														
CONOCO-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 242499 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 8996														
11	5259	5259	-0-	-0-	-0-	300	1	4959	9	N	4508	4558	1	58
12	5425	5211	-0-	-214	-0-	300	1	4790	2	N	110			168
						121	9							
01	7509	7509	-0-	-0-	-0-	300	1	7069	2	N	127	179	1	116
						140	9							
02	4900	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT			116
03	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			116
04	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			116



ANAHUAC (HETEROSTEGINA)				02468 590	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #: 4	RRCID -> 170096	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6331 - 6339								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (- )UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #: 13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6332 - 6440								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890 - 6896								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
WILCOX, G. C.				WELL #: 2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524 - 6534								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
MIDDLETON, A. D. A/C #1				WELL #: 10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6220 - 6300								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710												
WHITE, R. M.				WELL #: 29	RRCID -> 191838	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 1658 - 1662								
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		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-			



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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	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-	
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	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-	
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	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-	
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	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-	



ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	-	3665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
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-							-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-
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	14B DENY	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ANAHUAC, E. (F-16)				02469 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
SYPHRETT HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 164298	COMPL. DATE 07/03/1997	TOTAL DEPTH 9135	PERF. 8974	- 8990			
11	T. A.	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, SE. (F-17)				02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
GARTH -A- UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939	- 10004			
11	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	3590 2	85 9	N	77			147
12	3813 #	3643	-0-	-170	-0-	167 1	3392 2	N	76			223
						84 9						
01	3813 #	3716	-0-	-97	-0-	143 1	3482 2	N	83	194	1	112
						91 9						
02	3444 #	3210	-0-	-234	-0-	155 1	2977 2	N	71			183
						78 9						
03	3813 #	2761	-0-	-1052	-0-	262 1	2440 2	N	54	189	1	48
						59 9						
04	3690 #	2778	-0-	-912	-0-	95 1	2618 2	N	59			107
						65 9						



ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)				02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584												
BROWN, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828	-	9833						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) 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-
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #: 44	RRCID -> 176741	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6690	-	6712						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	209					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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														
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
O		PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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	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-		
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990												
STOEGER				WELL #: 7	RRCID -> 174923	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10326	-	10335						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (12,500)				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 (12900)				02818 850	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815												
PIPKIN-WINGATE				WELL #: 1	RRCID -> 253385	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 13280	PERF.12858	-	12872						
11	13134	13134	-0-	-0-	-0-	12212	3	922	9	N	838	688	1	275		
12	13061	13061	-0-	-0-	-0-	12130	3	931	9	N	846	1031	1	90		
01	13087	13087	-0-	-0-	-0-	12113	3	974	9	N	885	838	1	137		
02	11634	11634	-0-	-0-	-0-	10821	3	813	9	N	739	624	1	252		
03	13237	12613	-0-	-624	-0-	11741	3	872	9	N	793	965	1	80		
04	12810	12112	-0-	-698	-0-	11256	3	856	9	N	778	686	1	172		
ANGELINA (13,000)				02818 913	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142												
BELCO FEE				WELL #: 1	RRCID -> 046442	COMPL. DATE 06/14/1969	TOTAL DEPTH 13517	PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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 (FRIO, CONSOLIDATED)				02882 045	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997												
CARR				WELL #: 1	RRCID -> 192321	COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9268 - 9780						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	219	1 19 9	967	2	N	17					198
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	226	1 2 9	675	2	N	2	101	7			99
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	226	1 2	41	2	N	-0-					99
*02	1120 N	25	-0-	-1095	-0-	25	2			N	-0-					99
*03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					99
04	210 N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					99
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				02886 055	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554												
HOWARD NO. 1 GU				WELL #: 1	RRCID -> 152680	COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10093 - 10103						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
HOWARD NO. 2 GU				WELL #: 2	RRCID -> 154623	COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054						
11	870 X	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					26
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	520	2			N	-0-					26
01	837 X	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					26
02	756 X	509	-0-	-247	-0-	509	2			N	-0-					26
03	713 X	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					26
04	660 X	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					26
WILLIAMSON				WELL #: 3	RRCID -> 176024	COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					55
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	198	2	61	9	Y	55	55	1			55
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					55
*03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	319	2	39	9	Y	35	35	1			55
*04	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					55
WILLIAMSON				WELL #: 9	RRCID -> 224124	COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052						
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3225	-0-	-247	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	2965	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3696 X	3183	-0-	-513	-0-	2985	2	198	9	N	180	180	1			-0-
03	4030 X	3352	-0-	-678	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3519	-0-	-381	-0-	3519	2			N	-0-					-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	1710 N	1571	-0-	-139	-0-	1571	2			N	-0-					299
12	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					299
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					299
02	1456 N	1319	-0-	-137	-0-	1319	2			N	-0-					299
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1671	2	96	9	N	87	87	1			299
*04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					299



ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554												
HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554												
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534												
11	4878 R	4878	-0-	-0-	-0-	4685 2	193 9	N	175	175 1		39
12	5487 #	4246	-0-	-1241	-0-	4057 2	189 9	N	172	172 1		39
01	5487 #	2916	-0-	-2571	-0-	2730 2	186 9	N	169	169 1		39
02	4956 #	2903	-0-	-2053	-0-	2525 2	378 9	N	344	344 1		39
03	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	2685 2	174 9	N	158	158 1		39
04	4890 #	2979	-0-	-1911	-0-	2789 2	190 9	N	173	173 1		39
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC. 787180												
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 230867 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12805 PERF. 4570 - 4590												
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-
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554												
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000												
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			126
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2		Y	-0-			126
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	125 2	91 9	Y	83	83 1		126
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			126
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1053 2	58 9	Y	53	53 1		126
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			126
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134												
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007												
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250												
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-



APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK)				03307 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954						
TEMPLE INDUSTRIES				WELL #: 1	RRCID -> 206690	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 14848	PERF.13909	-	14066
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-	33
12	341 N	146	-0-	-195	-0-	146 2		N	-0-	33
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	33
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	33
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-	33
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	33
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			
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347						
MARY SPRING				WELL #: 1H	RRCID -> 250505	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 8916	PERF. 9158	-	12575
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
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-
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954						
RICHARDS, MARY E.				WELL #: 1	RRCID -> 080700	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 10249	PERF. 8872	-	8990
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937 2	6 9	N	5	49
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	49
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	694 2	12 9	N	11	60
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932 2	12 9	N	11	71
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2615 2	12 9	N	11	82
*04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-	82
APPLE SPRINGS (JAMES)				03310 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
PONTIAC OIL, INC.				670449						
TEMPLE				WELL #: 4 U	RRCID -> 085004	COMPL. DATE 05/01/1979	TOTAL DEPTH 12435	PERF.11380	-	11521
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91



APPLE SPRINGS (PETTIT)			03310 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
PONTIAC OIL, INC.			670449									
TEMPLE			WELL #: 4 L		RRCID -> 084841		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 11990 - 12010	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ARCOLA (7700 FRIO)			03474 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
PRICE, J. E.			WELL #: 1 T		RRCID -> 118246		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 7616 - 7619	
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-
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ASHBY (FRIO, LOWER)			04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651									
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9746 - 9770	
11	3090 #	2971	-0-	-119	-0-	2861	2	110	9	N	100	192
12	5502	5502	-0-	-0-	-0-	5363	2	139	9	N	126	128
01	4743	3849	-0-	-894	-0-	3728	2	121	9	N	110	238
02	4284	4136	-0-	-148	-0-	3976	2	160	9	N	145	189
03	4743	3046	-0-	-1697	-0-	2906	2	140	9	N	127	122
04	4590	3479	-0-	-1111	-0-	3335	2	144	9	N	131	253
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (8550 SAND)													04022 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.													209651				
TRULL, R.B. ET AL													WELL #: 4	RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8492 - 8497
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		T. A.	156	-0-	156	156	2	156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	110	-0-	110	266	2	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	150	-0-	150	416	2	150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	110	-0-	110	526	2	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		666 R	140	-0-	-526	-0-	2	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		155 R	155	-0-	-0-	-0-	2	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ASHBY (9000)													04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA	
DEEP ROCK RESOURCES, INC.													209651				
FLOWERS FOUNDATION													WELL #: 2	RRCID -> 197147	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 9516 - 9529
11		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	2	1943	2	33	9	N	30				94
12		4681 X	2267	-0-	-2414	-0-	2	2193	2	74	9	N	67				161
01		4681 X	1751	-0-	-2930	-0-	2	1700	2	51	9	N	46	194	1		13
02		4228 X	2187	-0-	-2041	-0-	2	2103	2	84	9	N	76				89
03		4433 X	2014	-0-	-2419	-0-	2	1973	2	41	9	N	37				126
*04		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2	2265	2	30	9	N	27				153
TRULL, R. B. ET AL													WELL #: 3	RRCID -> 213863	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 9511	PERF. 9350 - 9389
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
ASHWOOD (FRIO 9020)													04135 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
FORT APACHE ENERGY, INC.													277908				
RUNNELLS													WELL #: 1	RRCID -> 177604	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 9020 - 9042
11		750 #	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-				115
12		961 #	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-				115
01		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	2	1065	2	46	9	N	42				157
02		919 R	919	-0-	-0-	-0-	2	899	2	20	9	N	18				175
03		975 R	975	-0-	-0-	-0-	2	953	2	22	9	N	20				195
*04		1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	2	1133	2	22	9	N	20	174	1		41
ATKINSON ISLAND (FRIO)													04291 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
ERG RESOURCES, L.L.C.													253365				
S/T 125													WELL #: 1	RRCID -> 213676	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 7234 - 7240
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.													500796				
STATE TRACT 126													WELL #: 1	RRCID -> 126202	COMPL. DATE 08/31/1987	TOTAL DEPTH 7589	PERF. 5856 - 5871
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-



B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578							
CAREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	8
B.A.D.A. (10,170 SD.)		04644 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
LONE OAK ENERGY INC		506578							
BAUM, G. K.		WELL #: 1		RRCID -> 162058		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170	
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-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578							
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	92
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	92
B.A.D.A. (10,530 SD.)		04644 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
LONE OAK ENERGY INC		506578							
ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 175615		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				55
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				55
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				55
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				55
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	55
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	55
B U RANCH (MARGINULINA 5300)		04863 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FORTUNE RESOURCES LLC		278755							
LEXY		WELL #: 1		RRCID -> 200565		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5386 - 5388	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 208331		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5760 - 5762	
11	2550 X	99	-0-	-2451	-0-	99	2		3
12	1333 X	468	-0-	-865	-0-	468	2		3
01	1209 X	1163	-0-	-46	-0-	1163	2		3
02	924 X	459	-0-	-465	-0-	459	2		3
*03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				3
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				-0-



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE : 62

B U RANCH (MARGINULINA 5300)				//CONT.//	04863 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC					886209											
LEXCY				WELL #:	2	RRCID -> 210195	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5401 -	5408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BAER RANCH (TEX-MISS #3)					04937 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.					253385											
BAER RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 228432	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15194 -	15210			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)					05052 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
ASPECT ENERGY, LLC					035453											
MUNSON, GEORGE				WELL #:	1	RRCID -> 212152	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11017 -	11023			
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-					N	NO RPT					27
BALTHROP (9000 YEGUA)					05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					147715											
NILSON				WELL #:	1	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	2460 N	2098	-0-	-362 B	-0-	4	1	1966	2	N	116	175	1			62
12	2511 N	2100	-0-	-411 B	-0-	128	9	1743	2	N	105					167
01	2232 N	2114	-0-	-118 B	-0-	241	1	1952	2	N	132	182	1			117
02	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	116	9	1804	2	N	95	174	1			38
03	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	17	1	1979	2	N	119					157
*04	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	145	9	1944	2	N	119	172	1			104
						60	1									
						105	9									
						137	1									
						131	9									
						38	1									
						131	9									



BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON										
RICOCHET ENERGY, INC.				710549																
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		8		RRCID -> 247662		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8624 - 8638								
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	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-25396						N	-0-					-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-25396						N	-0-					-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-25396						N	-0-					-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-25396						N	-0-					-0-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-25396						N	-0-					-0-	
04	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-25396						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)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520														
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6243 - 6254						
M	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	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 #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH		6192		PERF. 6131 - 6162						
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 #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH		7400		PERF. 6158 - 6190						
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 #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH		6328		PERF. 6212 - 6230						
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 #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH		7615		PERF. 6165 - 6194						
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 #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH		6293		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 EST. ET AL -C-			WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH		6550		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-	



BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520													
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:		5	RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356	PERF. N/A						
M	O	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	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 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	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)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)														
WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184														
M	O													
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
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)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520										
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:		3	RRCID ->	118183	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6210 -	6230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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	11/19/1992	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 6217 -	6233	
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 #:	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-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-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PYLES, ANNA UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 189320	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 6249 - 6269
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BANKSTON (14300 SAND)				05503 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC				313153														
BP AMERICA A-3				WELL #:	1	RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.12690 - 14306						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
GEC OPERATING, INC.				291931														
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 9212 - 9218						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
OBLAEN RESOURCES LLC				617546														
MUELLER, PERRY JR.				WELL #:	1	RRCID -> 185380		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8447 - 8856						
11	90 N	49	-0-	-41	-0-			49	2		N	-0-					71	
12	93 N	48	-0-	-45	-0-			48	2		N	-0-					71	
01	93 N	45	-0-	-48	-0-			41	2	4 9	N	4					75	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	2		N	-0-					75	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	2		N	-0-					75	
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2		N	-0-					75	
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)				05651 568	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789														
WHALEY, BESSIE				WELL #:	2	RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10973 - 11394						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BARTMAN (11050 SAND)				05945 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
PAMETA OIL COMPANY				637449														
NIEDRINGHAUS				WELL #:		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987						
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				07/31/1997														



BATSON NEW		06115 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN	
F.I.G. ENERGY, LLC		257281							
PARAFFINE OIL CORPORATION		WELL #: 5		RRCID -> 156552		COMPL. DATE 06/19/1971		TOTAL DEPTH 2846 PERF. 1858 - 1874	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
CHOATE FEE		WELL #: 10		RRCID -> 113758		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-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-
CHOATE FEE		WELL #: 7		RRCID -> 130783		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	-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-
BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
PULS OPERATING COMPANY		682775							
CARROLL, W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639	
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-
CARROLL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 115701		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641	
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	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 1			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
APACHE CORPORATION		027200							
COBB, F. G., -B-		WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2120 - 2132	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	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-



BAY CITY (8300)		//CONT.//		06287 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MOORE ESTATES		WELL #:		1	RRCID -> 243799	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8229 - 8232			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	558 1	109	113 1		15	
						120 9					
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	680 1	122	119 1		18	
						134 9					
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	749 1	114	119 1		13	
						125 9					
02	644 N	282	-0-	-362	-0-	165 1	100	102 1		11	
						110 9					
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	590 1	54	59 1		6	
						59 9					
04	900 N	532	-0-	-368	-0-	458 1	48	50 1		4	
						53 9					
BAY CITY, EAST ( HUEBNER)				06288 225	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179470	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 8678 - 8688			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)				06288 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
METZGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 137674	COMPL. DATE 09/14/1990	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8130 - 8398			
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69 1	12	34 1		88	
						13 9					
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68 1	47			135	
						52 9					
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	48 1	63	74 1		124	
						69 9					
02	504 N	267	-0-	-237	-0-	46 1	38	37 1		125	
						42 9					
03	527 N	190	-0-	-337	-0-	58 1	36	37 1		124	
						40 9					
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	48 1	85	36 1		173	
						94 9					
THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 139503	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 1908 - 2473			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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-	
BAY CITY, EAST ( 8500 BADOUGH)				06288 405	ASSOCIATED	49B		CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 105998	COMPL. DATE 05/31/1983	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 8337 - 8347			
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-	



BAY CITY, E. ( 8500 BADOUGH SEG A)				06288 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
METZGER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 125716	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 8213 - 8267				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BAY CITY, EAST ( 9900 B)				06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
METZGER GAS UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 005129	COMPL. DATE 07/09/1961	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9774 - 9796				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	10881 X	28	-0-	-10853	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			-0-
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	262 1	1028 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	493	-0-	493	493	189 1	304 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1812	-0-	1812	2305	220 1	1592 2	Y	-0-			-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	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-
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			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
MCWILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 1 M	RRCID -> 005106	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9977 - 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-
MCWILLIAMS				WELL #: 1D	RRCID -> 238242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2704	PERF. 2356 - 2400			
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-



BAY CITY, EAST (10,000 A)													CNTY: MATAGORDA																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
ALTA MESA SERVICES, LP																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
METZGER GAS UNIT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
													//CONT.//	06288 765	NON-ASSOCIATED			ONE WELL																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
													//CONT.//	015721																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
													WELL #:	7	RRCID -> 256696			COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
M																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						



## OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
METZGER G.U.				WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	134843						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-
BAY CITY, EAST (10300 FRIO)				06288 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
THOMPSON G.U.				WELL #: 5		RRCID -> 264425		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 10352		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	2100	-0-	2100	14798	282	1	1818	2	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	2088	-0-	2088	16886	308	1	1780	2	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1854	-0-	1854	18740	181	1	1673	2	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1041	-0-	1041	19781	211	1	830	2	N	-0-				-0-
03	0 W	484	-0-	484	20265	186	1	298	2	N	-0-				-0-
04	0 W	301	-0-	301	20566	37	1	264	2	N	-0-				-0-
BEACH CITY (VKSGB GYRO K)				06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371											
STATE TRACT 69				WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12042 - 12108			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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		CNTY: FORT BEND					
ENERGY CORPORATION OF AMERICA				251868											
CORTEZ, PAUL				WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440		PERF. 9171 - 9200			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OBLAEN RESOURCES LLC				617546											
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5				35
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5				40
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7				47
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	15	2	7	9	N	6				53
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4				57
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3				60



BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
ENERGY CORPORATION OF AMERICA				251868															
STADE, EDWIN				WELL #: 1	RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280		PERF. 13408		- 15150						
M	O	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-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)				06532 005	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
KEITH & DOWLEN				WELL #: 35	RRCID -> 145199		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7072		- 7082						
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-	
KEITH & DOWLEN				WELL #: 34	RRCID -> 164875		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 2700		- 2704						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-	
KEITH & DOWLEN				WELL #: 30	RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 4468		- 4474						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KEITH & DOWLEN				WELL #: 28	RRCID -> 173514		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2692		- 2702						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-	
KEITH & DOWLEN				WELL #: 33	RRCID -> 182064		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 3290		- 4425						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-	



BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)				//CONT.//	06532 005	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
KEITH & DOWLEN				WELL #:	36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5584 -	5596			
M O	ALLOW 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	* EOM		
															BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y					-0-		
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y					-0-		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y					-0-		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y					-0-		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y					-0-		
KEITH & DOWLEN				WELL #:	29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	4596 -	4604			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1340	1	218	2	Y	-0-				-0-		
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1289	1	337	2	Y	-0-				-0-		
03	T. A.	1355	-0-	1355	1355	1272	1	83	2	Y	-0-				-0-		
04	T. A.	1752	-0-	1752	3107	1430	1	322	2	Y	-0-				-0-		
HALL, JOHN W.				WELL #:	7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3760 -	3770			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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-		
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN				
C & E OPERATING, INC.				120079													
B.P. AMERICA B				WELL #:	1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6768 -	6770			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	448	529	1		130		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	396	348	1		178		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	338	1		175		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	172	1		284		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	348	1		197		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	353	1		96		
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850													
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-					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-		
BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908													
FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13838 -	13848			
11	0 Z	83049	-0-	83049	571298	82886	3	163	9	N	148				239		
12	0 Z	81788	-0-	81788	653086	81626	3	162	9	N	147	180	1		206		
01	0 Z	76979	-0-	76979	730065	76828	3	151	9	N	137	180	1		163		
02	0 Z	66241	-0-	66241	796306	66118	3	123	9	N	112	180	1		95		
03	0 Z	65279	-0-	65279	861585	65160	3	119	9	N	108				203		
04	108630	59969	-0-	-48661	812924	59861	3	108	9	N	98	182	1		113		



BELL LAKE (9250)			06910 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
LAPIS OPERATING, INC.			485948					
WESTMORELAND, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 155577	COMPL. DATE 04/24/1995	TOTAL DEPTH 9958	PERF. 9275 - 9277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BEMUS (6300)			06987 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
GEMARMI INC.			298884					
BEMUS			WELL #: 1	RRCID -> 247216	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 6737	PERF. 6620 - 6624	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			36
BENDER (Y-2)			07095 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY		
LGL ENERGY, INC.			500224					
BENDER ESTATE A			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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-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-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TYRA, LEWIS			WELL #: 1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 3955 - 3965	
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-
BENDER (YEGUA Y-4)			07095 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287					
BYERLY, CHARLES E.			WELL #: 1	RRCID -> 133086	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 6202 - 6208	
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-



BENDER, NE (WILCOX 9550)				07100 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
BAHR				WELL #:	1	RRCID ->	129593	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9545 - 9680		
M O	ALLOW 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-	-0-					N	-0-			57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
BERNARD, EAST (COOK MOUNTAIN)				07301 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND				
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290											
LEVERIDGE, A. T.				WELL #:	12	RRCID ->	221794	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	8874 - 8882		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
BERNARD, EAST (7600)				07301 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON				
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				3863290											
LEVERIDGE, A. T. ET UX				WELL #:	11	RRCID ->	193382	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8338 - 8350		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	8190 - 8207		
11	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	-0-	39 1	1269 3	Y	12	5 1				25
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	-0-	13 9	1257 3	Y	5	6 1				24
01	1488 N	1269	-0-	-219	-0-	-0-	42 1	1206 3	Y	21	4 1				41
02	1232 N	1161	-0-	-71	-0-	-0-	6 9	1124 3	Y	4	4 1				41
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	1292 3	Y	5	5 1				41
04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	-0-	33 1	1165 3	Y	20	6 1				55
CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	8237 - 8277		
11	4050 X	3176	-0-	-874	-0-	-0-	95 1	3061 3	Y	18	14 1				86
12	4185 X	2867	-0-	-1318	-0-	-0-	20 9	2762 3	Y	12	13 1				85
01	4061 X	3222	-0-	-839	-0-	-0-	92 1	3086 3	Y	30	11 1				104
02	3668 X	3637	-0-	-31	-0-	-0-	13 9	3495 3	Y	32	12 1				124
03	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	-0-	107 1	2669 3	Y	22	12 1				134
*04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	35 9	3257 3	Y	28	13 1				149



BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	N	5	148
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3	151
01	2604 N	1358	-0-	-1246	-0-	1349	2	9	9	N	8	159
02	1764 N	1177	-0-	-587	-0-	1167	2	10	9	N	9	168
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3	171
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	171
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723												
11	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	30	1	1296	2	N	-0-	112
12	1550 N	986	-0-	-564	-0-	30	1	956	2	N	-0-	112
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1822	2	N	8	120
						9	9					
02	1232 N	1079	-0-	-153	-0-	30	1	1043	2	N	5	125
						6	9					
03	992 N	657	-0-	-335	-0-	30	1	623	2	N	4	129
						4	9					
04	1800 N	1303	-0-	-497	-0-	30	1	1266	2	N	6	135
						7	9					
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681												
11	1020 N	482	-0-	-538	-0-	30	1	452	2	N	-0-	124
12	868 N	654	-0-	-214	-0-	30	1	565	2	N	54	27
						59	9					
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	12	39
						13	9					
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	10	49
						11	9					
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	N	10	59
						11	9					
04	930 N	575	-0-	-355	-0-	30	1	534	2	N	10	69
						11	9					
OMEGA ENERGY, LLC 622657												
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-



BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290												
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	104 1	925 2	N	-0-			20
12	465 N	249	-0-	-216	-0-	27 1	222 2	N	-0-			20
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	57 1	508 2	N	-0-			20
02	952 N	310	-0-	-642	-0-	33 1	277 2	N	-0-			20
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31 1	301 2	N	-0-			20
*04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	161 1	1272 2	N	-0-	20 7		-0-
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995												
11	930 N	656	-0-	-274	-0-	67 1	587 2	Y	2			15
12	992 N	758	-0-	-234	-0-	84 1	672 2	Y	2			17
01	899 N	780	-0-	-119	-0-	78 1	699 2	Y	3			20
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	76 1	622 2	Y	3			23
03	744 N	584	-0-	-160	-0-	55 1	527 2	Y	2			25
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	96 1	751 2	Y	-0-	25 7		-0-
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760												
11	2190 N	2050	-0-	-140	-0-	210 1	1840 2	Y	-0-			31
12	2325 N	2201	-0-	-124	-0-	246 1	1955 2	Y	-0-			31
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	247 1	2213 2	Y	-0-			31
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	223 1	1837 2	Y	-0-			31
03	2201 X	2159	-0-	-42	-0-	205 1	1954 2	Y	-0-			31
*04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	301 1	2362 2	Y	-0-	31 7		-0-
LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805												
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	72 1	632 2	N	-0-			63
12	744 N	662	-0-	-82	-0-	74 1	588 2	N	-0-			63
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	76 1	681 2	N	-0-			63
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	61 1	499 2	N	-0-			63
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	56 1	534 2	N	-0-			63
04	720 N	246	-0-	-474	-0-	28 1	218 2	N	-0-			63
LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 7		-0-



BERNARD, EAST (7700)			//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON						
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY			//CONT.//		803290												
LEVERIDGE, A. T.			WELL #:		1	RRCID ->	136068	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 7761 - 7786					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2250 X	1932	-0-	-318	-0-		197 9	1	1726 2	Y		8					30
12	2325 X	1900	-0-	-425	-0-		212 4	1	1684 2	Y		4					34
01	2325 X	1949	-0-	-376	-0-		195 7	1	1747 2	Y		6					40
02	1960 X	1624	-0-	-336	-0-		176 4	1	1444 2	Y		4					44
03	2139 X	1427	-0-	-712	-0-		135 6	1	1286 2	Y		5					49
*04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-		240 1	1	1885 2	Y		-0-	49	7			-0-
-----																	
LEVERIDGE, W.C. ET UX			WELL #:		4	RRCID ->	138437	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 8135 - 8161					
11	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		544 61	1	4765 2	Y		55	76	1			54
12	4898 X	4263	-0-	-635	-0-		471 47	1	3745 2	Y		43					97
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-		524 41	1	4693 2	Y		-0-					97
02	4424 X	4079	-0-	-345	-0-		438 25	1	3600 2	Y		37	63	1			71
03	5549 X	2782	-0-	-2767	-0-		261 19	1	2496 2	Y		23					68
*04	5370 X	4769	-0-	-601	-0-		538 1	1	4231 2	Y		-0-	44	1	24	7	-0-
-----																	
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-			WELL #:		6	RRCID ->	146881	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7867 - 7887					
11	1770 X	1177	-0-	-593	-0-		118 23	1	1036 2	Y		21	29	1			20
12	1829 X	1134	-0-	-695	-0-		124 23	1	987 2	Y		21					41
01	1829 X	1235	-0-	-594	-0-		124 15	1	1111 2	Y		-0-					41
02	1428 X	642	-0-	-786	-0-		68 19	1	559 2	Y		14	28	1			27
03	1147 N	887	-0-	-260	-0-		82 19	1	786 2	Y		17					37
*04	1200 N	477	-0-	-723	-0-		54 1	1	423 2	Y		-0-	16	1	21	7	-0-
-----																	
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1			WELL #:		1 A	RRCID ->	151523	COMPL. DATE	10/09/1994	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 7775 - 7892					
11	3570 X	3172	-0-	-398	-0-		325 1	1	2847 2	N		-0-					95
12	3689 X	3391	-0-	-298	-0-		379 1	1	3012 2	N		-0-					95
01	3689 X	3014	-0-	-675	-0-		303 1	1	2711 2	N		-0-					95
02	3276 X	2470	-0-	-806	-0-		268 1	1	2202 2	N		-0-					95
03	3534 X	2650	-0-	-884	-0-		251 1	1	2399 2	N		-0-					95
04	3270 X	3009	-0-	-261	-0-		340 1	1	2669 2	N		-0-					95
-----																	
LEVERIDGE, A. T. ET UX			WELL #:		4	RRCID ->	164999	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8056 - 8070					
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-		87 1	1	763 2	N		-0-					35
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-		108 1	1	858 2	N		-0-					35
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-		92 1	1	827 2	N		-0-					35
02	784 N	476	-0-	-308	-0-		52 1	1	424 2	N		-0-					35
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N		-0-					35
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N		-0-					35



BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 6 RRCID -> 168581 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8384 - 8445													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-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		14B2 EXT	-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-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019													
11		1050 X	761	-0-	-289	-0-	78	1	683 2	Y	-0-		74
12		1085 X	951	-0-	-134	-0-	106	1	845 2	Y	-0-		74
01		1085 X	771	-0-	-314	-0-	77	1	694 2	Y	-0-		74
02		924 X	894	-0-	-30	-0-	97	1	797 2	Y	-0-		74
03		961 N	735	-0-	-226	-0-	70	1	665 2	Y	-0-		74
*04		750 N	557	-0-	-193	-0-	63	1	494 2	Y	-0-	74 7	-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A-' WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895													
11		3420 X	2862	-0-	-558	-0-	290	1	2542 2	Y	27	42 1	29
12		3534 X	2929	-0-	-605	-0-	324	1	2573 2	Y	29		58
01		3534 X	3256	-0-	-278	-0-	327	1	2929 2	Y	-0-		58
02		2884 X	2760	-0-	-124	-0-	295	1	2428 2	Y	34	47 1	45
03		3193 X	1848	-0-	-1345	-0-	173	1	1654 2	Y	19		53
*04		3150 X	2368	-0-	-782	-0-	267	1	2101 2	Y	-0-	32 1 21 7	-0-
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122													
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617 2	N	-0-		19
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657 2	N	-0-		19
01		837 N	757	-0-	-80	-0-	76	1	681 2	N	-0-		19
02		644 N	601	-0-	-43	-0-	65	1	536 2	N	-0-		19
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		19
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		19
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956													
11		2370 X	1932	-0-	-438	-0-	196	1	1714 2	Y	20	31 1	22
12		2449 X	1760	-0-	-689	-0-	194	1	1547 2	Y	17		39
01		2449 X	2369	-0-	-80	-0-	238	1	2131 2	Y	-0-		39
02		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	247	1	2029 2	Y	31	38 1	32
03		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	203	1	1941 2	Y	25		52
*04		2280 X	2256	-0-	-24	-0-	255	1	2001 2	Y	-0-	31 1 21 7	-0-



BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		//CONT.//		803290									
LEVERIDGE, A. T. ET UX		WELL #:		10	RRCID ->	177920	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8666 PERF. 8188 - 8204			
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	T. A.	-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	14B2 EXT	-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-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #:	10	RRCID ->	186143	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8693 PERF. 8235 - 8247		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		37
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		37
01	806 N	242	-0-	-564	-0-	24	1	218	2	Y	-0-		37
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-		37
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-		37
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	Y	-0-	37 7	-0-
LEVERIDGE, M. DORRIS				WELL #:	4	RRCID ->	186359	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	8315 PERF. 7723 - 7840		
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	41	1	355	2	N	-0-		59
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	48	1	380	2	N	-0-		59
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	2	N	-0-		59
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	364	2	N	-0-		59
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	600	2	N	-0-		59
04	390 N	152	-0-	-238	-0-	17	1	135	2	N	-0-		59
BERNARD, EAST (8000)				07301 913	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290									
LEVERIDGE, DORRIS M.		WELL #:		2 T	RRCID ->	066421	COMPL. DATE	04/25/1976	TOTAL DEPTH	4599 PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
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-



BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.// 07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921										
GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426					
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	N	-0-	57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	57
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	3	N	-0-	57
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-	57
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-	57

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074					
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1702	2	39	9	N	35	198
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1525	2	40	9	N	36	86
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	N	8	94
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1052	2	28	9	N	25	119
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	811	2	25	9	N	23	142
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	625	2	37	9	N	34	176

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
BERNARD, HVALINKA		WELL #: 1		RRCID -> 218132		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641					
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	459	1	1048	2	N	3	154
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	474	1	911	2	N	-0-	154
01	1302	X	1201	-0-	-101	-0-	474	1	721	2	N	5	159
02	1400	X	1008	-0-	-392	-0-	428	1	574	2	N	5	164
03	1550	X	1042	-0-	-508	-0-	474	1	562	2	N	5	169
04	1500	X	983	-0-	-517	-0-	459	1	518	2	N	5	174

XTO ENERGY INC.		945936											
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957					
11	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	300	1	2759	3	N	20	175
12	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	310	1	2884	3	N	18	193
01	3472	X	2624	-0-	-848	-0-	310	1	2297	3	N	15	27
02	2996	X	2957	-0-	-39	-0-	280	1	2666	3	N	10	37
*03	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	310	1	2819	3	N	16	53
04	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	300	1	2429	3	N	20	73



BERNARD, W. (D-Y 6700)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
07307 400      NON-ASSOCIATED      ONE WELL      CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 4      RRCID -> 133236      COMPL. DATE 12/15/1989      TOTAL DEPTH 7900      PERF. 6710 - 6712														
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "C"														
07307 550      NON-ASSOCIATED      ONE WELL      CNTY: WHARTON														
945921														
WELL #: 3      RRCID -> 144330      COMPL. DATE 02/22/1993      TOTAL DEPTH 7800      PERF. 6882 - 6888														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BERNARD, W. (YEGUA 7120)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 732      ASSOCIATED      CAPACITY      CNTY: WHARTON														
432469														
WELL #: 2      RRCID -> 254236      COMPL. DATE 11/01/2009      TOTAL DEPTH 7135      PERF. 7042 - 7060														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21



BERNARD, W. (YEGUA 7600)				07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
JILPETCO, INC.				432469															
JACOB'S WELL				WELL #:		1	RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3258						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3258						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3258						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3258						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3258						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3258						N	NO RPT					-0-	
BERNARD, W. (YEGUA 7750)				07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC				945921															
WINTERMANN "B"				WELL #:		6	RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
BERNARD, W. (7000)				07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
JILPETCO, INC.				432469															
SINCLAIR				WELL #:		1	RRCID -> 151768		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7052 - 7070						
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2739	2	8	9	N	7							80	
12	3007 X	2210	-0-	-797	-0-	2185	2	25	9	N	23							103	
01	3162 X	151	-0-	-3011	-0-	151	2			N	-0-							103	
02	2856 X	2574	-0-	-282	-0-	2574	2			N	-0-							103	
03	3162 X	2344	-0-	-818	-0-	2344	2			N	-0-							103	
04	2760 X	1829	-0-	-931	-0-	1788	2	41	9	N	37	140	1					-0-	
XOG OPERATING LLC				945921															
WINTERMANN -B-				WELL #:		1	RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WINTERMANN "C"				WELL #:		4	RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
BERNARD, W. (7650)				07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
XTO ENERGY INC.				945936															
NORTHINGTON				WELL #:		2	RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6964 - 7034						
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-	



BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
GCER ONSHORE, LLC		298385														
WESTMORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	744 #	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	744 #	478	-0-	-266	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	840 #	371	-0-	-469	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	930 #	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	900 #	668	-0-	-232	-0-	668	2			N	-0-					-0-
BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC		298385														
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7938 - 8020						
11	1560 X	1280	-0-	-280	-0-	1280	2			N	-0-					44
12	1612 X	980	-0-	-632	-0-	980	2			N	-0-					44
01	1612 X	798	-0-	-814	-0-	798	2			N	-0-					44
02	1204 X	901	-0-	-303	-0-	901	2			N	-0-					44
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					44
04	1290 X	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					44
XOG OPERATING LLC		945921														
GILBERT		WELL #: 2 T		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7738 - 7794						
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-
BERNARD PRAIRIE (4400)		07321 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197														
BOETTCHER		WELL #: 1		RRCID -> 246626		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4486 - 4488						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GCER ONSHORE, LLC		298385														
JANIS		WELL #: 1		RRCID -> 177447		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4494 - 4500						
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-



BESSMAY (MIOCENE)				07479 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500								
ADJ MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 226536	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3687	- 3690			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011 - PLUGGED 08/19/11												
ADJ MINERALS				WELL #: 2	RRCID -> 229610	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3800	- 3802			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12												
BESSMAY (WILCOX CONS)				07479 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
JAMEX, INC.				429659								
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179985	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504	- 10676			
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	309 1	846 2	N	140	185 1		122
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	154 9	474 2	N	155	181 1		96
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	348 1	709 2	N	170			266
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	171 9	633 2	N	136	192 1		210
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	340 1	665 2	N	160	183 1		187
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	187 9		N	NO RPT			187
VASTAR-TEMPLE INLAND												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540					
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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	18		228
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	9	61	2	N	18	187 1	59
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	44	1	114	2	N	23		82
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	9	131	2	N	20		102
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	55	1	126	2	N	22		124
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	25	9			N	NO RPT		124
						66	1						
						22	9						
						68	1						
						24	9						
BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513					
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	10		217
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	9	11	2	N	12	177 1	52
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	6		58
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	9	15	2	N	12		70
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	7		77
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	7	9			N	NO RPT		77
						13	9						
						1	1						
						8	9						
BEVANS RANCH (2200)		07659 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
MEGO RESOURCES, LLC		559362											
PATRIOT Y		WELL #: 1		RRCID -> 267383		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2850 - 2864					
11	T. A.	6586	-0-	6586	6586	6586	3			N	-0-		-0-
12	T. A.	17934	-0-	17934	24520	432	1	17502	3	N	-0-		-0-
01	T. A.	21610	-0-	21610	46130	696	1	20914	3	N	-0-		-0-
02	T. A.	12679	-0-	12679	58809	648	1	12031	3	N	-0-		-0-
03	T. A.	5093	-0-	5093	63902	408	1	4685	3	N	-0-		-0-
04	T. A.	3385	-0-	3385	67287	386	1	2900	3	N	90		90
						99	9						
BIG -A- TAYLOR		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
AKG OPERATING COMPANY		009566											
KOEHLER		WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748					
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	114	1	921	2	N	-0-		151
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	110	1	932	2	N	3		154
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	3	9	916	2	N	-0-		154
02	980 N	906	-0-	-74	-0-	110	1	814	2	N	3		157
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	89	1	1006	2	N	5		162
04	990 N	930	-0-	-60	-0-	3	9			N	-0-		162
						6	9						
						90	1	840	2	N	-0-		162



BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566											
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933					
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	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	155 1	1587 2	2	N	2			73
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	2 9	1593 2	2	N	9			82
01	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	153 1	1571 2	2	N	5			87
02	1624 N	1342	-0-	-282	-0-	10 9	1229 2	2	N	4			91
03	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	146 1	1605 2	2	N	9			100
04	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	6 9	1515 2	2	N	7			107
						109 1							
						4 9							
						131 1							
						10 9							
						133 1							
						8 9							
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137			
11	2010 X	1532	-0-	-478	-0-	56 1	1463 3	3	N	12	178 1		36
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	13 9	3634 3	3	N	14			50
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	147 1	3667 3	3	N	32			82
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	15 9	3299 3	3	N	7			89
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	141 1	2465 3	3	N	2			91
04	2010 X	1633	-0-	-377	-0-	35 9	1572 3	3	N	2			93
						116 1							
						8 9							
						91 1							
						2 9							
						59 1							
						2 9							
ANCHOR OPERATING CO.		020596		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304					
HARRIS UNIT		WELL #: 2											
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680					
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1											
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	90 1	832 2	2	N	-0-			27
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	93 1	789 2	2	N	1			28
						1 9							
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	93 1	707 2	2	N	-0-			28
02	868 N	688	-0-	-180	-0-	84 1	604 2	2	N	-0-			28
03	868 N	606	-0-	-262	-0-	93 1	513 2	2	N	-0-			28
*04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	90 1	969 2	2	N	7			35
						8 9							
CAGO, INC.		122891		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875					
KORKMAS		WELL #: A 1											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
BLINKA-POEHL		WELL #:		1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	N	9		134
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2		136
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	N	3		139
02	784 N	704	-0-	-80	-0-	702	2	2	9	N	2		141
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2		143
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		143
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287									
DALE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		59
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		59
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		59
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		59
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		59
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-		59
BRACEWELL				WELL #:		1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996	
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		34
12	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-		34
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-		34
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-	962	2			N	-0-		34
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-		34
04	1050 N	703	-0-	-347	-0-	6	1	697	2	N	-0-		34
VINCE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 096767		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880	
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	264	1	1898	2	N	-0-		137
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	273	1	2090	2	N	9		146
						10	9						
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	273	1	2240	2	N	6		152
						7	9						
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	246	1	1992	2	N	3		155
						3	9						
03	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	273	1	1648	2	N	9		164
						10	9						
04	2010 N	1536	-0-	-474	-0-	264	1	1270	2	N	2		166
						2	9						
WARD UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-		46
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-		46
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-		46
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-		46
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-		46
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-		46
NAN				WELL #:		1		RRCID -> 112572		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-		-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-		-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-		-0-



BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856			
M O	ALLOW 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	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			40
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			40
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			40
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-			40
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			40
04	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-			40
KOUATLI, AIMAN M. ONDRASEK UNIT				476360										
		WELL #:		1	RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6510 - 6530			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
04	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
MAYJAC I, LLC				536431										
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7280 - 7308			
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	1	2	9	N	2			41
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			N	-0-			41
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	1			N	-0-			41
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	1	9	9	N	8			49
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	1	1	9	N	1			50
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-			50
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. JACKSON				593635										
		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 6894 - 6909			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			195
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
KNESEK		WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 6792 - 6808			
11	3810 X	3167	-0-	-643	-0-	3157	2	10	9	N	9			149
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	2	1	9	N	1	96	1	54
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3636	2	12	9	N	11			65
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			65
03	3720 X	3087	-0-	-633	-0-	3076	2	11	9	N	10			75
04	3600 X	3423	-0-	-177	-0-	3406	2	17	9	N	15			90



BIG -A- TAYLOR OGDEN RESOURCES CORPORATION PAIGE				//CONT.// //CONT.//	07728 600 618970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7035 -	7052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		3240 X	3056	-0-	-184	-0-	3049	2	7 9	N	6		177	
12		3348 X	3155	-0-	-193	-0-	3154	2	1 9	N	1	151 1	27	
01		3348 X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2		N	-0-		27	
02		2940 X	2872	-0-	-68	-0-	2865	2	7 9	N	6		33	
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3181	2	42 9	N	38		71	
04		3090 X	3068	-0-	-22	-0-	3059	2	9 9	N	8		79	
KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6836 -	6851	
11		2520 N	2021	-0-	-499	-0-	2008	2	13 9	N	12		161	
12		2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2043	2	8 9	N	7	146 1	22	
01		2511 N	1372	-0-	-1139	-0-	1365	2	7 9	N	6		28	
02		1876 N	1298	-0-	-578	-0-	1296	2	2 9	N	2		30	
03		2046 N	1504	-0-	-542	-0-	1498	2	6 9	N	5		35	
*04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3 9	N	3		38	
KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6824 -	6842	
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	2	7 9	N	6		116	
12		1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1118	2	1 9	N	1		117	
01		1240 N	827	-0-	-413	-0-	824	2	3 9	N	3		120	
02		1232 N	545	-0-	-687	-0-	543	2	2 9	N	2		122	
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		122	
*04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4 9	N	4		126	
CHARANZA, JOE F. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	132301	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 6606 -	6626	
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		46	
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1 9	N	1		47	
01		744 N	611	-0-	-133	-0-	609	2	2 9	N	2		49	
02		588 N	552	-0-	-36	-0-	552	2		N	-0-		49	
03		651 N	617	-0-	-34	-0-	613	2	4 9	N	4		53	
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2		N	-0-		53	
OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 6968 -	6980	
11		450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2		N	-0-		110	
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-		110	
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		110	
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		110	
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13 9	N	12		122	
*04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3 9	N	3		125	
KNESEK, LOUIS				WELL #:	2	RRCID ->	156914	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6640 -	6768	
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-		67	
12		186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-		67	
01		186 N	100	-0-	-86	-0-	98	2	2 9	N	2		69	
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-		69	
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2 9	N	2		71	
*04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		71	



BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
MASON		WELL #: N 1			RRCID -> 101596	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 7454 - 7476				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	T. A.	3030	-0-	3030	6264	180 1	2848 3	N	2		91	
12	T. A.	3065	-0-	3065	9329	186 1	2871 3	N	7		98	
01	12346 X	3017	-0-	-9329	-0-	186 1	2811 3	N	18		116	
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	168 1	2383 3	N	9		125	
03	INC G-10	2598	-0-	2598	2598	186 1	2402 3	N	9		134	
04	INC G-10	1942	-0-	1942	4540	180 1	1758 3	N	4		138	
ASH UNIT		WELL #:			RRCID -> 102401	COMPL. DATE 10/04/1982	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7264 - 7281				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010												
TREK RESOURCES, INC.		867578										
LAUDERDALE		WELL #: 3			RRCID -> 221158	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 9951	PERF. 5632 - 6058				
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-	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
SEE, JOHN		WELL #: 2 B			RRCID -> 096833	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 7315 - 7346				
11	5010 X	4969	-0-	-41	-0-	4934 3	35 9	N	32		153	
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5242 3	10 9	N	9		162	
01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5181 3	33 9	N	30	1 8	191	
02	4648 X	4628	-0-	-20	-0-	4605 3	23 9	N	21		212	
03	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	4945 3	21 9	N	19		231	
04	5070 X	4779	-0-	-291	-0-	4761 3	18 9	N	16	1 8	246	
BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
BURKHART		WELL #: 1			RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11169 - 11190				
11	28508 X	28508	-0-	-0-	-0-	1440 1	26662 2	N	369	353 1	304	
12	26679 X	26679	-0-	-0-	-0-	1488 1	25014 2	N	161		465	
01	29054 X	29054	-0-	-0-	-0-	1488 1	27456 2	N	100	348 1	217	
02	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	1328 1	22376 2	N	248		465	
03	29450 X	-0-	-0-	-29450	-0-	1376 1	22924 2	N	1	350 1	116	
04	28500 X	24643	-0-	-3857	-0-	1376 1	22924 2	N	312	177 1	251	



BIG BOGGY CREEK (TM5)			//CONT.//		07762 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
PETRODOME OPERATING, LLC					660286												
RIO RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 255505		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11082 - 11100					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		3000 N	146469	-0-	143469	1703935	144625	2	1844	9	N	1676	1484	1			661
12		1860854 X	156919	-0-	-1703935	-0-	155087	2	1832	9	N	1665	1670	1			656
01		159504 X	159504	-0-	-0-	-0-	157467	2	2037	9	N	1852	2219	1			289
02		0 W	141908	-0-	141908	141908	140172	2	1736	9	N	1578	1290	1			577
03		0 W	135871	-0-	135871	277779	134266	2	1605	9	N	1459	1425	1			611
04		0 W	159715	-0-	159715	437494	157465	2	2250	9	N	2045	1840	1			816
RIO RANCH A			WELL #:			RRCID -> 268047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
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-
BIG CREEK					07808 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: FORT BEND					
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC					069342												
SAPP, CHARLES			WELL #:		2 A	RRCID -> 060619		COMPL. DATE 07/25/1974		TOTAL DEPTH 3588		PERF. N/A					
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY					350200												
DAVIS, T W			WELL #:		255	RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
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-
T.W.DAVIS			WELL #:		251	RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
01		124 #	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
02		112 #	91	-0-	-21	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03		124 #	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
DAVIS			WELL #:		265	RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
11		1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12		1240 #	-0-	-0-	-1240	-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-



## OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124							
MARRS MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-				60
12	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-				60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				60
03	T. A.	559	-0-	559	559	559	2		60
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	559			NO RPT	60
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	
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-
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213							
HMC/HNG CROW		WELL #: 1		RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-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-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				62
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213							
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6484 - 6487	
11	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	2322	1	19754	2	N	95		175
12	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	105	9						
						1289	1	19533	2	N	87		262
01	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	96	9						
						1357	1	18530	2	N	72	176 1	158
02	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	79	9						
						942	1	14786	2	N	52		210
						57	9						
*03	22878 X	2736	-0-	-20142	-0-	2729	2	7	9	N	6	178 1	38
*04	22140 X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT		38
BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
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	300 #	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-		92
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3		95
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		95
02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3	1 8	97
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		97
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-	97 1	-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-



## OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, NE. (MARG.)				07887 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
DOYLE PRODUCTIONS, INC.				227655												
GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	088296	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 4904 -	4972			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
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	420 N	92	-0-	-328	-0-	92	3				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-				-0-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)				07888 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
ASPECT ENERGY, LLC				035453												
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10184 -	10202			
11	6593	6593	-0-	-0-	-0-	810	1	5758	2	N		23				213
12	8737	8737	-0-	-0-	-0-	25	9									
						930	1	7768	2	N		35				248
01	7678	7678	-0-	-0-	-0-	39	9									
						930	1	6708	2	N		36	188	1		96
02	7238	7238	-0-	-0-	-0-	40	9									
						840	1	6361	2	N		34				130
03	6675	6675	-0-	-0-	-0-	37	9									
						158	1	6489	2	N		25				155
04	4890	NO RPT	-0-	-4890	-0-	28	9				N	NO RPT				155
BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300)				07888 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320												
GILL, DORA, ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	053619	COMPL. DATE	08/25/1972	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10279 -	10285			
11	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2				N	-0-				18
12	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2				N	-0-				18
01	1395 #	18	-0-	-1377	-0-	18	2				N	-0-				18
02	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				N	-0-				18
03	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118	2				N	-0-				18
04	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1366	1248	2				N	-0-				18



## OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)			07890 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
GOLDSTON OIL CORPORATION			313990					
ACKEL, J.			WELL #: 1	RRCID -> 236980	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12550	- 12574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4585	4585	-0-	-0-	-0-	1516 1	3052 3	64
						17 9		
12	3100	1666	-0-	-1434	-0-	512 1	1143 3	74
						11 9		
01	3100	1762	-0-	-1338	-0-	855 1	899 3	81
						8 9		
02	4406	4406	-0-	-0-	-0-	1643 1	2651 3	129
						112 9		
03	4712	4521	-0-	-191	-0-	1853 1	2618 3	174
						50 9		
04	4560	4615	-0-	55	55	1748 1	2859 3	142
						8 9		
DEATON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 261986	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2890	- 2950
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)			07891 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
FRIENDSHIP G.U.			WELL #: 7	RRCID -> 250605	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10674	- 10679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)			07891 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
WAYHAN OIL COMPANY			902580					
ADAMS & HAGGARTY FEE			WELL #: 6 H	RRCID -> 005324	COMPL. DATE 08/27/1953	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9635	- 9660
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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, WEST(MARGINULINA 7600)			07891 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
WAYHAN OIL COMPANY			902580					
ADAMS & HAGGARTY FEE			WELL #: 2 M	RRCID -> 005316	COMPL. DATE 07/11/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7600	- 7664
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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, WEST(MARGINULINA 8200)				07891 855	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JEFFERSON			
WAYHAN OIL COMPANY				902580								
ADAMS & HAGGARTY				WELL #:	1 M	RRCID ->	005319	COMPL. DATE	03/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8240 - 8272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)				07892 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
TYRRELL-STATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229796	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	11840	PERF.13564 - 13600
11	18630	13722	-0-	-4908	-0-	12462	3	1260 9	N	1145	1215 1	125
12	19251	19188	-0-	-63	-0-	17726	3	1462 9	N	1329	1353 1	100
01	19251	19036	-0-	-215	-0-	17574	3	1462 9	N	1329	1209 1	220
02	18426	18376	-0-	-50	-0-	16997	3	1379 9	N	1254	1194 1	280
03	20372	20372	-0-	-0-	-0-	18867	3	1505 9	N	1368	1465 1	182
*04	18570 #	18276	-0-	-294	-0-	16887	3	1389 9	N	1263	1260 1	184

  

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)				08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
CATHEXIS OIL & GAS, LLC				139907								
VASTAR 1A UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	194904	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	11562	PERF.11364 - 11374
11	7770 X	6121	-0-	-1649	-0-	740 1	4866 3	Y	468	554 1		230
12	8029 X	6561	-0-	-1468	-0-	515 9	5247 3	Y	490	555 1		165
						775 1						
						539 9						
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-			165
02	7252 X	-0-	-0-	-7252	-0-			Y	-0-			165
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-			165
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-			165

  

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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
VASTAR 1A UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	162888	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.11000 - 11010
11	5730 X	4748	-0-	-982	-0-	1096 1	3278 2	N	340	173 1		849
						374 9						
12	5921 X	5493	-0-	-428	-0-	1488 1	3843 2	N	147	359 1		637
						162 9						
01	5921 X	4817	-0-	-1104	-0-	1785 1	2540 2	N	447	182 1		902
						492 9						
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	1965 1	3414 2	N	221	361 1		762
						243 9						
03	5487 X	4572	-0-	-915	-0-	1710 1	2662 2	N	182	542 1		402
						200 9						
*04	5310 X	3304	-0-	-2006	-0-	1905 1	1300 2	N	90			492
						99 9						



BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 X	167	-0-	-193	-0-	104 1	63 2	N	-0-			292
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	217 1	240 2	N	-0-			292
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			292
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			292
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			292
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			292
BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710												
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-			N	NO RPT			-0-
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-
BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345												
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260												
11	8490	639	-0-	-7851	-0-	639 2		N	-0-			-0-
12	8773	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			-0-
01	8773	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			-0-
02	3024 #	-0-	-0-	-3024	-0-			N	-0-			-0-
03	3348 #	2825	-0-	-523	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
*04	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
BLACK OWL (YEGUA 7500) 08534 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345												
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 263593 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7694 - 7720												
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			40
12	465 #	122	-0-	-343	-0-	122 2		N	-0-			40
01	124 #	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-			40
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	DLQ G-10	3353	-0-	3353	3353	3353 2		N	-0-			40
BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345												
BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659												
11	62220 #	20588	-0-	-41632	-0-	20218 2	370 9	N	336	566 1		124
12	64294 #	12465	-0-	-51829	-0-	12208 2	257 9	N	234	186 1		172
01	38409 #	11158	-0-	-27251	-0-	10939 2	219 9	N	199			371
02	32284 #	10861	-0-	-21423	-0-	10632 2	229 9	N	208	188 1		391
03	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	4180 2	84 9	N	76	185 1		282
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282



BLACK OWL (YEGUA 7800)			08534 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
BROWNSON HOME, INC.			WELL #: 1		RRCID -> 212079		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7865 - 7900		
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
12	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91	
BLACK OWL (YEGUA 9200)			08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
ALTA MESA SERVICES, LP			015721											
DUNPHY			WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554		
11	118830 #	110217	-0-	-8613	-0-	300	1	108560	2	N	1234	1228 1	325	
						1357	9							
12	122791 #	120766	-0-	-2025	-0-	310	1	118899	2	N	1415	1346 1	394	
						1557	9							
01	122791 #	120387	-0-	-2404	-0-	310	1	118608	2	N	1335	1404 1	325	
						1469	9							
02	109526 R	109526	-0-	-0-	-0-	280	1	107964	2	N	1165	1062 1	428	
						1282	9							
03	119412	118277	-0-	-1135	-0-	210	1	116623	2	N	1313	1410 1	331	
						1444	9							
*04	118224	118224	-0-	-0-	-0-	300	1	116766	2	N	1053	1055 1	329	
						1158	9							
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)			08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON				
UNION GAS OPERATING COMPANY			876500											
TEXAS A&M UNIVERSITY			WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093		
11	27210 X	21730	-0-	-5480	-0-	1202	1	19435	3	N	994	878 1	251	
						1093	9							
12	27559 X	24382	-0-	-3177	-0-	1242	1	22064	3	N	978	1115 1	114	
						1076	9							
01	26815 X	23005	-0-	-3810	-0-	1242	1	20769	3	N	904	944 1	74	
						994	9							
02	23296 X	21591	-0-	-1705	-0-	1121	1	19641	3	N	754	731 1	97	
						829	9							
03	24397 X	23413	-0-	-984	-0-	1242	1	21256	3	N	832	744 1	185	
						915	9							
04	23610 X	22055	-0-	-1555	-0-	1202	1	19991	3	N	784	757 1	212	
						862	9							
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)			08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
SCHROEDER, A.			WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998			TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556		
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-	
SCHROEDER, E.			WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		-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-	



BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) //CONT.// 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836													
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							90
BLEIBLERVILLE (10,070) 08862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN													
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838													
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074													
11	7890 #	3245	-0-	-4645	-0-	2969	2	276	9	N	251	385 1	20
12	6541 #	813	-0-	-5728	-0-	629	2	184	9	N	167	187 1	-0-
01	6541 #	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-		-0-
02	5908 #	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-		-0-
03	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-		-0-
04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-		-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995													
11	270 #	225	-0-	-45	-0-	214	2	11	9	N	10		119
12	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-		119
01	279 #	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-		119
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	10		129
03	248 #	47	-0-	-201	-0-	22	2	25	9	N	23		152
04	240 #	26	-0-	-214	-0-	4	2	22	9	N	20		172
BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352													
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402													
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-
TEXAS FUEL COMPANY 845845													
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-



BLESSING (F-6)				08871 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352														
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)				WELL #:	83	RRCID ->	175345	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	2298	-	2312			
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	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-	
BLESSING (F-12, UPPER)				08871 296	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352														
BLESSING -S-				WELL #:	25 J	RRCID ->	051351	COMPL. DATE	10/06/1971	TOTAL DEPTH	7850	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLESSING (F-14)				08871 370	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352														
BLESSING 14 UNIT OA				WELL #:	47	RRCID ->	137970	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8131	-	8141			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEFFELFINGER (F-14)				WELL #:	2	RRCID ->	174344	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	8068	-	8071			
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	665	1	20	9	N	18						137	
12	558 N	21	-0-	-537	-0-	19	1	2	9	N	2						139	
01	186 N	18	-0-	-168	-0-	14	1	4	9	N	4						143	
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	5						148	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	131	1	95	2	N	-0-						148	
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	182	1	170	2	N	5						153	
						6	9											
BLESSING (F-15)				08871 481	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
TEXAS FUEL COMPANY				845845														
WHEELER, J. A.				WELL #:	1 C	RRCID ->	035162	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8160	-	8170			
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-	



BLESSING (FRIO 8430)		08871 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
PIERCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 200393		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8719 - 8724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	359	1			302
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	353	1			290
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290					580
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	375	1			475
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	340	1			362
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	191	1			389
PIERCE		WELL #: 2		RRCID -> 223952		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8594 - 8602						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLESSING (8300 BLESSING)		08871 962		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
GULF EXPLORATION CORPORATION		338094														
BLESSING -S-		WELL #: 28 F		RRCID -> 075199		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 9749		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-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
BLESSING -S-		WELL #: 80 F		RRCID -> 047403		COMPL. DATE 09/13/1969		TOTAL DEPTH 8630		PERF. N/A						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS FUEL COMPANY		845845														
WHEELER, J. A.		WELL #: 1 T		RRCID -> 005348		COMPL. DATE 04/21/1941		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8280 - 8308						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BLESSING, NORTH (FRIO)		08873 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
BLESSING -S-		WELL #: 18 J		RRCID -> 133772		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6929 - 6935						
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, NORTH (FRIO)		//CONT.//		08873 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
BLESSING -S- (PIERCE)		WELL #:		84	RRCID -> 234210	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	6950 - 6960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BLESSING, NE. (F-16)				08874 139	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP				563282							
TERRY, R.E. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 085487	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8330 - 8335
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1	N	-0-			145
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1	N	-0-			145
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 1	N	-0-			145
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1	N	-0-			145
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1	N	-0-			145
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			145
BLESSING, NE. (F-26)				08874 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
HERMAN, A. S.		WELL #:		1	RRCID -> 168802	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9270 - 9362
11	3540 #	3279	-0-	-261	-0-	663 1	2566 2	N	45	172 1	7 8 58
12	3658 #	3385	-0-	-273	-0-	685 1	2612 2	N	80	8 8	130
01	3658 #	3254	-0-	-404	-0-	685 1	2473 2	N	87	14 8	203
02	3136 #	2841	-0-	-295	-0-	619 1	2161 2	N	55	185 1	8 8 65
03	3441 #	3057	-0-	-384	-0-	685 1	2298 2	N	67	2 8	130
04	3270 #	2732	-0-	-538	-0-	663 1	1997 2	N	65		195
BLOCK 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237							
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID -> 246589	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13698	PERF.	12972 - 13022
11	60120 #	38793	-0-	-21327	-0-	37718 2	176 4	N	817	809 0	393
12	62124 #	37625	-0-	-24499	-0-	35043 2	2582 9	N	2347	2509 0	231
01	59551 #	33717	-0-	-25834	-0-	31741 2	1976 9	N	1796	1634 0	393
02	46116 #	25928	-0-	-20188	-0-	24418 2	1510 9	N	1373	1456 0	310
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	N	1	311 0	-0-
04	33210	-0-	-0-	-33210	-0-			N	-0-		-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876		
M	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-
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		
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			
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

ST 369 L NE/4				WELL #: 3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312 - 5320			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	64174		N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174		N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174		N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174		N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174		N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174		N	-0-			-0-



BLOCK 368-L (5720)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L NE/4												
		WELL #:		09571 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				073161								
				4 L	RRCID -> 236965	COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 5584 - 6050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	39992		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	39992		N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	39992		N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	39992		N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	39992		N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	39992		N	-0-			-0-	
BLOCK 369-L (4600)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L NE/4												
		WELL #:		09572 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				073161								
				2	RRCID -> 206393	COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 4581 - 4587		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
BLOCK 369-L (5100)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L NE/4												
		WELL #:		09572 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				073161								
				1-C	RRCID -> 149103	COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 4988 - 4995		
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 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	14658	-0-	14658	55609	291 1	14367 2	N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55609			N	-0-		-0-	
01	55609	-0-	-0-	-55609	-0-			N	-0-		-0-	
02	7280	-0-	-0-	-7280	-0-			N	-0-		-0-	
03	8060	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-		-0-	
04	7800	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-		-0-	
BLOCK 369-L (5300)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L, NE/4												
		WELL #:		09572 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				073161								
				1 U	RRCID -> 068670	COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5396 - 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-	
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-		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 367-L (7500) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367				09580 500 130342 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA										
				RRCID -> 142136	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8246	-	8257								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-
BLUE BASIN (6100) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION MYATT MINERALS				09745 900 747012 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 247112	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 8621	PERF. 8438	-	8472								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	348	1			595
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	333	1			491
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218					709
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					727
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	173	1			623
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	173	1			540
BLUE LAKE (10,280) ROBERTS & WHITSON PET. INC. MARTIN GAS UNIT				09840 825 718525 WELL #: 1 L	NON-ASSOCIATED			EXEMPT					CNTY: BRAZORIA				
				RRCID -> 040219	COMPL. DATE 09/23/1966	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10300	-	10316								
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-
BLUE LAKE (11,000) ASPECT ENERGY, LLC GRIFFITH				09840 935 035453 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BRAZORIA						
				RRCID -> 226427	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 11896	PERF.11798	-	11810								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
BLUE MARSH (YEGUA 6600) INDIAN EXPLORATION, INC. KURTH, J. H. JR.				09860 845 423771 WELL #: 4 C	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: NEWTON						
				RRCID -> 076976	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 6875	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)			09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON										
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771																
YEGUA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5055 - 5085								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
BLUE MARSH (3800)			09860 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON										
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352																
ADIRONDACK			WELL #: 1		RRCID -> 218081		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3720 - 3724								
11	6540 #	5323	-0-	-1217	-0-	5323	2					N	-0-					-0-	
12	6656 R	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2					N	-0-					-0-	
01	6411 R	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2					N	-0-					-0-	
02	5404 #	5331	-0-	-73	-0-	5331	2					N	-0-					-0-	
03	6665 #	5804	-0-	-861	-0-	5804	2					N	-0-					-0-	
04	6450 #	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2					N	-0-					-0-	
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)			09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
HUNT OIL COMPANY			416330																
DUNCAN A93			WELL #: 1		RRCID -> 210788		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 16900		PERF.15940 - 16630								
11	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	1414	1	21841	2	Y		-0-						92	
12	23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	1482	1	22245	2	Y		-0-						92	
01	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	1446	1	18453	2	Y		-0-						92	
02	22064 X	19059	-0-	-3005	-0-	1351	1	17708	2	Y		-0-						92	
03	INC G-10	20891	-0-	20891	20891	1506	1	19385	2	Y		-0-						92	
04	INC G-10	21551	-0-	21551	42442	1440	1	20111	2	Y		-0-						92	
DUNCAN A93			WELL #: 2		RRCID -> 212012		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 16891		PERF.16220 - 16818								
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y		-0-						78	
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	2	Y		-0-						78	
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y		-0-						78	
02	1736 X	691	-0-	-1045	-0-	49	1	642	2	Y		-0-						78	
03	INC G-10	604	-0-	604	604	44	1	560	2	Y		-0-						78	
04	INC G-10	901	-0-	901	1505	60	1	841	2	Y		-0-						78	
DUNCAN A93			WELL #: 3		RRCID -> 215081		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 16975		PERF.16350 - 16841								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						66	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						66	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						66	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						66	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						66	



BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662														
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	3000 N	1794	-0-	-1206	2700	194	1	1600	2	Y	-0-			44
12	3100 N	834	-0-	-2266	434	103	1	731	2	Y	-0-			44
01	2976 X	1251	-0-	-1725	-0-	179	1	1072	2	Y	-0-			44
02	2688 X	1797	-0-	-891	-0-	254	1	1525	2	Y	16			60
						18	9							
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	217	1	1150	2	Y	-0-	40	1	20
*04	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	165	1	1168	2	Y	-0-			20
KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616														
11	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	361	1	2974	2	Y	-0-			-0-
12	3627 X	3338	-0-	-289	-0-	411	1	2927	2	Y	-0-			-0-
01	3627 X	3115	-0-	-512	-0-	445	1	2670	2	Y	-0-			-0-
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	531	1	3191	2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	488	1	2580	2	Y	1			1
						1	9							
*04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	346	1	2461	2	Y	-0-			1
CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150														
11	17310 X	16039	-0-	-1271	-0-	1737	1	14302	2	Y	-0-			40
12	17887 X	16276	-0-	-1611	-0-	2007	1	14269	2	Y	-0-			40
01	17887 X	16574	-0-	-1313	-0-	2371	1	14203	2	Y	-0-			40
02	15932 X	13836	-0-	-2096	-0-	1974	1	11862	2	Y	-0-			40
03	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	2164	1	11437	2	Y	1	27	1	14
						1	9							
*04	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	1930	1	13719	2	Y	-0-			14
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736														
11	8820 X	6986	-0-	-1834	-0-	255	1	6731	2	Y	-0-			50
12	7657 X	6106	-0-	-1551	-0-	264	1	5842	2	Y	-0-			50
01	6355 X	5125	-0-	-1230	-0-	232	1	4893	2	Y	-0-			50
02	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	272	1	6684	2	Y	21			71
						23	9							
03	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	285	1	6002	2	Y	1	48	1	24
						1	9							
*04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	214	1	4596	2	Y	-0-			24
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491														
11	720 N	105	-0-	-615	-0-	11	1	94	2	Y	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	2	Y	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	95	1	569	2	Y	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	110	1	660	2	Y	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	96	1	504	2	Y	-0-			-0-
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	69	1	494	2	Y	-0-			-0-



BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007												
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	933 1	7687 2	Y	-0-			56
12	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1028 1	7310 2	Y	-0-			56
01	9362 X	7895	-0-	-1467	-0-	1129 1	6766 2	Y	-0-			56
02	8456 X	7144	-0-	-1312	-0-	1018 1	6124 2	Y	-0-			58
						2 9						
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	812 1	4293 2	Y	8	38 1		28
						9 9						
*04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	518 1	3682 2	Y	3			31
						3 9						
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
11	780 N	6	-0-	-774	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			24
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	72 1	508 2	Y	-0-			24
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	110 1	661 2	Y	-0-			24
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	131 1	787 2	Y	28			52
						31 9						
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	113 1	599 2	Y	2	35 1		19
						2 9						
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	84 1	600 2	Y	1			20
						1 9						
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258												
11	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-
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316												
11	1350 N	774	-0-	-576	-0-	18 1	756 2	N	-0-			47
12	2108 N	407	-0-	-1701	-0-	11 1	395 2	N	1			48
						1 9						
01	1147 N	190	-0-	-957	-0-	175 2	15 9	N	14			62
02	728 N	543	-0-	-185	-0-	12 1	523 2	N	7			69
						8 9						
03	403 N	260	-0-	-143	-0-	7 1	250 2	N	3			72
						3 9						
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 2	6 9	N	5			77
QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246												
11	10590 X	7899	-0-	-2691	-0-	182 1	7524 2	N	175	189 1		273
						193 9						
12	10943 X	7362	-0-	-3581	-0-	204 1	7035 2	N	112	195 1		190
						123 9						
01	10943 X	2976	-0-	-7967	-0-	2907 2	69 9	N	63			253
02	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	268 1	11483 2	N	250	383 1		120
						275 9						
03	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	303 1	10763 2	N	222	202 1		140
						244 9						
*04	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11023 2	259 9	N	235	196 1		179



BOBCAT RUN (YEGUA)														CNTY: ORANGE	
F.I.G. ENERGY, LLC															
GONZALES, RITA															
//CONT.//															
10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
257281															
WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2310 N	444	-0-	-1866	-0-	443	2	1	9	N	1			94
12		1798 N	389	-0-	-1409	-0-	386	2	3	9	N	3			97
01		1023 N	663	-0-	-360	-0-	663	2			N	-0-			97
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3			100
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4			104
*04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2			106
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC															
LEMONVILLE															
259796															
WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898															
11		204146 X	66577	-0-	-137569	-0-	64631	3	1946	9	N	1769	1769	0	-0-
12		60825 X	60825	-0-	-0-	-0-	59201	3	1624	9	N	1476	1476	0	-0-
01		35557 X	13183	-0-	-22374	-0-	12769	3	414	9	N	376	376	0	-0-
02		32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					N	-0-			-0-
03		35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-			-0-
04		52770 X	-0-	-0-	-52770	-0-					N	-0-			-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC															
QUINN A-195															
744835															
WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890															
11		46260 X	38946	-0-	-7314	-0-	1185	1	36296	2	N	1332	1116	1	456
12		50714 X	50714	-0-	-0-	-0-	1465	9							
							1336	1	47487	2	N	1719	2069	1	106
							1891	9							
01		47802 X	13002	-0-	-34800	-0-	365	1	12149	2	N	444	174	1	376
							488	9							
02		58072 X	58072	-0-	-0-	-0-	1619	1	54293	2	N	1964	1817	1	523
							2160	9							
03		62341 X	62169	-0-	-172	-0-	1897	1	58029	2	N	2039	2086	1	476
							2243	9							
*04		55151 X	55151	-0-	-0-	-0-	1776	1	51398	2	N	1797	2110	1	163
							1977	9							
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)														CNTY: ORANGE	
SAMSON EXPLORATION, LLC															
HANKAMER A-912															
10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
744835															
WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670															
11		29310 #	11092	-0-	-18218	-0-	1243	1	8302	2	N	1406	1666	1	247
							1547	9							
12		24769 #	9979	-0-	-14790	-0-	1355	1	7294	2	N	1209	919	1	537
							1330	9							
01		20894 #	6780	-0-	-14114	-0-	1049	1	4798	2	N	848	1105	1	280
							933	9							
02		15372 #	8236	-0-	-7136	-0-	2080	1	5145	2	N	919	732	1	467
							1011	9							
03		11780	8546	-0-	-3234	-0-	2101	1	5618	2	N	752	736	1	483
							827	9							
04		11100 #	6737	-0-	-4363	-0-	2107	1	3911	2	N	654	900	1	237
							719	9							
BOBCAT RUN, S. (YEGUA)														CNTY: ORANGE	
SAMSON EXPLORATION, LLC															
DONNER-BROWN															
10074 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
744835															
WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
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				
ORBIT PETROLEUM, INC.															625570															
HAWKINS RANCH															WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6037 -	6103						
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
04	DELQ	PR	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-									
-----																														
SUMNER															WELL #:	1	RRCID ->	203389	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11617	PERF.10638 -	10648						
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-			551	2		25	9	N	23						85									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-			681	2		76	9	N	69						154									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-			433	2		17	9	N	15						169									
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-			18	2		13	9	N	12						181									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-							N	3							184									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-							N	27							211									
-----																														
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				
MILAGRO EXPLORATION, LLC															566789															
WINTERMAN -A-															WELL #:	3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4013 -	4019						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
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 (4800)				10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
CAMOIL, INC.				127449														
SCHOENFIELD, TED				WELL #:		1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4742 - 4764				
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	*	* 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-

BONUS (FRIO)			10509 358	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.			710549					
WYNN G. U.			WELL #:	4	RRCID -> 193205	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4450 - 4458
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
NO RPT			-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2011 - PLUGGED 02/18/11								

WYNN TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 193530	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3694	-	3700
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011 - PLUGGED 05/06/11												

WYNN				WELL #:	1	RRCID ->	202987	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	4640 - 4645
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/04/2012 - PLUGGED 01/04/12									

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				10509 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
WINTERMANN				WELL #:	1	RRCID -> 100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12510 - 12536		
11	3480	X	2655	-0-	-825	-0-	325	1	2330	2	Y	-0-	-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	564	1	3744	2	Y	-0-	-0-
01	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	256	1	2039	2	Y	-0-	-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	334	1	2178	2	Y	-0-	-0-
03	3813	X	1066	-0-	-2747	-0-	165	1	901	2	Y	-0-	-0-
04	3690	X	2319	-0-	-1371	-0-	332	1	1987	2	Y	-0-	-0-

WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID -> 201733	COMPL. DATE 08/14/2004				TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12126 - 12670
11	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	392 76 9	1	2811	2	Y	69		317
12	3782 X	2659	-0-	-1123	-0-	338 80 9	1	2241	2	Y	73	190 1	200
01	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	375 121 9	1	2992	2	Y	110		310
02	3416 X	2629	-0-	-787	-0-	336 102 9	1	2191	2	Y	93	188 1	215
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	557 75 9	1	3051	2	Y	68		283
04	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	445 26 9	1	2664	2	Y	24		307



BONUS (YEGUA 6900)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
BOETTCHER GAS UNIT												
10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
450175												
WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A												
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	EOM BALANCE
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	300 1	2467 2	N	7			82
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	310 1	2606 2	N	20			102
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	310 1	2490 2	N	14			116
02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	280 1	2441 2	N	-0-			116
03	2945 N	2450	-0-	-495	-0-	10 1	2423 2	N	15			131
*04	3000 N	3129	-0-	129	129	300 1	2811 2	N	16			147
BONUS (YEGUA 7500)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HEYNE												
10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470												
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17 1	181 2	Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	19 1	183 2	Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	30 1	192 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	21 1	162 3	Y	-0-			-0-
KRENEK												
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486												
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	1496	-0-	1496	1496	1496 3		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	1680	-0-	1680	3176	223 1	1457 3	Y	-0-			-0-
04	SI MULT	1466	-0-	1466	4642	168 1	1298 3	Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.												
MAHALITC/HUNT												
945936												
WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614												
11	2760 #	2638	-0-	-122	-0-	215 1	2416 3	N	6	6 8		161
12	2852 #	2723	-0-	-129	-0-	229 1	2492 3	N	2	2 8		161
01	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	227 1	2591 3	N	4	4 8		161
02	2492 #	2386	-0-	-106	-0-	198 1	2148 3	N	36	78 1	21 8	98
03	2728 #	2623	-0-	-105	-0-	211 1	2376 3	N	33	30 8		101
04	2730 #	2335	-0-	-395	-0-	192 1	2141 3	N	2	2 8		101
BONUS, S. (MIOCENE 4100)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC												
WINTERMAN -A-												
10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
566789												
WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117												
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-



BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
SOUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084970	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12658 - 12694				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	Y	-0-				-0-
12		217 N	186	-0-	-31	-0-	24	1	162	2	Y	-0-				-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-				-0-
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-				-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	2	Y	-0-				-0-
04		270 N	200	-0-	-70	-0-	29	1	171	2	Y	-0-				-0-
-----																
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201025	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12660 - 12670				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
-----																
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12509 - 12673				
11		3090 X	2047	-0-	-1043	-0-	250	1	1797	2	Y	-0-				137
12		3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	170	1	1129	2	Y	-0-				137
01		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	449	1	3582	2	Y	-0-				137
02		2688 X	1968	-0-	-720	-0-	262	1	1706	2	Y	-0-				137
03		2976 X	2358	-0-	-618	-0-	364	1	1994	2	Y	-0-				137
04		3900 X	1763	-0-	-2137	-0-	253	1	1510	2	Y	-0-				137
-----																
BONUS, S.E. (EAST BERNARD)				10518 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PITTS, ANELIA				WELL #:	1 T	RRCID ->	106680	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	7912	PERF. N/A				
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	-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-
-----																
BONUS, S.E. (FRIO 3600)				10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3562 - 3566				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-					-0-



BONUS, S.E. (FRIO 3750)				10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAHALITC GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 3868	PERF. 3714	-	3734	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-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	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	-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-
KRUEGER				WELL #: 15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 3318	-	3322	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BONUS, S.E. (FRIO 4300)				10518 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055							
CLARKE				WELL #: 1	RRCID -> 258123	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 4621	PERF. 4301	-	4304	
11	7440 X	3176	-0-	-4264	-0-	3176 2	N	-0-			-0-
12	5580 X	3507	-0-	-2073	-0-	3507 2	N	-0-			-0-
01	5518 X	3303	-0-	-2215	-0-	3303 2	N	-0-			-0-
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-		N	NO RPT			-0-
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC				886209							
MAHALITC, JOAN				WELL #: 1	RRCID -> 234822	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4222	-	4224	
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BONUS, S. E. (FRIO 4600)				10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PITTS, ANIELA				WELL #: 5 C	RRCID -> 117721	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 4615	-	4620	
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	-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-



BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEYNE		WELL #:		2	RRCID -> 263605	COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID -> 119119	COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 - 7074	
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-
XTO ENERGY INC.				945936							
ROCKING 'M'		WELL #:		3	RRCID -> 265697	COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH	12800	PERF. 7009 - 7131	
11	8008	8008	-0-	-0-	-0-	590 1	7377 3	Y	37	65 1	37
12	9173	9173	-0-	-0-	-0-	41 9	8313 3	Y	38		75
01	7750	8409	-0-	659	659	42 9	7657 3	Y	20		95
02	7000	7037	-0-	37	696	22 9	6398 3	Y	23	1 8	117
03	7352 R	6656	-0-	-696	-0-	614 1	5960 3	Y	106	163 1	56
*04	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	25 9	4841 3	Y	5	4 8	61
						579 1					
						117 9					
						401 1					
						6 9					
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-			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, S.E. (7400)										CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
KRUEGER																			
//CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 3										RRCID -> 111706	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7396	-	7412				
M O	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	570 N	550	-0-	-20	-0-			47 1	503 2	Y		-0-						-0-	
12	589 N	554	-0-	-35	-0-			50 1	504 2	Y		-0-						-0-	
01	589 N	569	-0-	-20	-0-			54 1	515 2	Y		-0-						-0-	
02	504 N	466	-0-	-38	-0-			466 3		Y		-0-						-0-	
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-			81 1	528 3	Y		-0-						-0-	
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-			63 1	484 3	Y		-0-						-0-	
KRUEGER										WELL #: 4	RRCID -> 111829	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7417	-	7437			
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			139 1	1492 2	Y		-0-						-0-	
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-			147 1	1473 2	Y		-0-						-0-	
01	1581 N	1546	-0-	-35	-0-			147 1	1399 2	Y		-0-						-0-	
02	1456 N	102	-0-	-1354	-0-			102 3		Y		-0-						-0-	
03	1581 N	12	-0-	-1569	-0-			2 1	10 3	Y		-0-						-0-	
04	1500 N	1252	-0-	-248	-0-			143 1	1109 3	Y		-0-						-0-	
MAHALITC										WELL #: 1 C	RRCID -> 112300	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7364	-	7384			
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-	
ANIELA, PITTS										WELL #: 3 C	RRCID -> 114063	COMPL. DATE 11/23/1984	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7352	-	7374			
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-	
PITTS, ANIELA										WELL #: 5 T	RRCID -> 117106	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7386	-	7402			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
04	T. A.	1783	-0-	1783	1783			204 1	1579 3	Y		-0-						-0-	
PITTS, ANIELA										WELL #: 4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7408	-	7425			
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-			48 1	511 2	Y		-0-						-0-	
12	589 N	553	-0-	-36	-0-			50 1	503 2	Y		-0-						-0-	
01	589 N	568	-0-	-21	-0-			54 1	514 2	Y		-0-						-0-	
02	532 N	474	-0-	-58	-0-			474 3		Y		-0-						-0-	
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-			75 1	490 3	Y		-0-						-0-	
04	540 N	539	-0-	-1	-0-			62 1	477 3	Y		-0-						-0-	
KRENEK										WELL #: 1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 7370	-	7390			
11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-			130 1	1399 2	Y		-0-						-0-	
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-			162 1	1627 2	Y		-0-						-0-	
01	1829 N	1408	-0-	-421	-0-			134 1	1274 2	Y		-0-						-0-	
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-					Y		-0-						-0-	
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y		-0-						-0-	
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y		-0-						-0-	



BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7399 - 7419	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	47 1	500 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	45 1	455 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	49 1	470 2	Y	-0-			-0-
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	73 1	476 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	424	-0-	-86	-0-	49 1	375 3	Y	-0-			-0-
HUDGINS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7182 - 7440
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BONUS, SW. (VICKSBURG)				10519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007								
TRANS TEXAS BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 193381		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5325		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-
XTO ENERGY INC.				945936								
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920	
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-
BONUS, SW. (WILCOX)				10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KRUEGER		WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570	
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	455 1	4886 2	Y	159	179	1	61
12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	175 9						
						492 1	4931 2	Y	156	137	1	80
01	5549 X	5396	-0-	-153	-0-	172 9						
						496 1	4734 2	Y	151	181	1	50
						166 9						
02	5012 X	4761	-0-	-251	-0-	4606 3	155 9	Y	141	128	1	63
*03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	787 1	5143 3	Y	160	176	1	47
						176 9						
*04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	611 1	4720 3	Y	144	86	1	105
						158 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. (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	5790	X	5444	-0-	-346	-0-		449	1	4819	2	Y	160	175	1	61
12	5983	X	5376	-0-	-607	-0-		176	9	4731	2	Y	157	138	1	80
01	5704	X	5082	-0-	-622	-0-		472	1	4442	2	Y	158	185	1	53
*02	5152	X	4686	-0-	-466	-0-		173	9	153	9	Y	139	129	1	63
*03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-		466	1	5096	3	Y	158	175	1	46
*04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-		174	9	4688	3	Y	148	88	1	106
								607	1							
								163	9							
KRUEGER					WELL #:	9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	13652	PERF.11490	-	12925	
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-		443	1	4755	2	Y	154	174	1	59
12	5425	X	5045	-0-	-380	-0-		169	9	4439	2	Y	148	131	1	76
01	5425	X	4973	-0-	-452	-0-		443	1	4353	2	Y	149	175	1	50
*02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-		163	9	152	9	Y	138	126	1	62
*03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-		456	1	4760	3	Y	156	172	1	46
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-		164	9	4298	3	Y	143	85	1	104
								556	1							
								157	9							
KRUEGER					WELL #:	10	RRCID ->	189059	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	13627	PERF.11560	-	12951	
11	8520	X	8307	-0-	-213	-0-		692	1	7432	2	Y	166	195	1	64
12	8804	X	7068	-0-	-1736	-0-		183	9	6267	2	Y	160	142	1	82
01	8804	X	6909	-0-	-1895	-0-		625	1	6093	2	Y	161	189	1	54
*02	7952	X	5492	-0-	-2460	-0-		176	9	161	9	Y	146	135	1	65
*03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-		639	1	5793	3	Y	166	182	1	49
04	6630	X	6100	-0-	-530	-0-		177	9	5252	3	Y	153	91	1	111
								680	1							
								168	9							
RICOCHET ENERGY, INC. WYNN G. U.					710549 WELL #:	1	RRCID ->	186903	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12483	-	13640	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/20/2012 - PLUGGED 02/20/12												
WYNN G. U.					WELL #:	2	RRCID ->	186906	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	13855	PERF.12760	-	12790	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12												



BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC OBENHAUS GAS UNIT				//CONT.//	10519 750 748007	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. (I) GAS LIFT(L)	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	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	102 43 9	1 2319	2	2	N	39					213
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	47 42 9	1 1167	2	2	N	38	195	1			56
01	1705 N	389	-0-	-1316	-0-	16 1	1 373	2	2	N	-0-					56
02	1540 N	187	-0-	-1353	-0-	7 1	1 180	2	2	N	-0-					56
03	1271 N	549	-0-	-722	-0-	20 1	1 529	2	2	N	-0-					56
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16 1	1 422	2	2	N	-0-					56
SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	11528	-	11839	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	1 295	2	2	N	-0-					197
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	1 140	2	2	N	-0-					197
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	1 285	2	2	N	-0-					197
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					197
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 1	1 161	2	2	N	-0-					197
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					197
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	11470	-	12574	
11	15330 X	9683	-0-	-5647	-0-	404 56 9	1 9223	2	2	N	51					102
12	15841 X	12063	-0-	-3778	-0-	465 76 9	1 11522	2	2	N	69					171
01	15593 X	13400	-0-	-2193	-0-	515 101 9	1 12784	2	2	N	92	180	1			83
02	14000 X	10667	-0-	-3333	-0-	416 80 9	1 10171	2	2	N	73					156
03	DLQ G-10	13145	-0-	13145	13145	481 83 9	1 12581	2	2	N	75	182	1			49
04	DLQ G-10	14410	-0-	14410	27555	531 114 9	1 13765	2	2	N	104					153
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10314	-	11766	
11	4020 X	3965	-0-	-55	-0-	164 51 9	1 3750	2	2	N	46					188
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	152 52 9	1 3768	2	2	N	47	185	1			50
01	4464 X	3774	-0-	-690	-0-	144 55 9	1 3575	2	2	N	50					100
02	3696 X	3057	-0-	-639	-0-	118 53 9	1 2886	2	2	N	48					148
03	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	146 56 9	1 3813	2	2	N	51	182	1			17
*04	DLQ G-10	3929	-0-	3929	7944	144 56 9	1 3729	2	2	N	51					68
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) SANDRIDGE ONSHORE, LLC GLAZE GAS UNIT												//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
												RRCID -> 178543				COMPL. DATE 05/22/2001				TOTAL DEPTH 13003				PERF.10294 - 11528							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	14B2	EXT	-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-													
SCHWEINLE												WELL #: 2				RRCID -> 179671				COMPL. DATE 07/08/2000				TOTAL DEPTH 14625				PERF.11081 - 12856			
11	14190	X	13755	-0-	-435	-0-	575	1	13107	2	N	66	176	1				71													
							73	9																							
12	14663	X	14558	-0-	-105	-0-	562	1	13937	2	N	54						125													
							59	9																							
01	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	660	1	16400	2	N	68						193													
							75	9																							
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	580	1	14189	2	N	58	179	1				72													
							64	9																							
03	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	554	1	14473	2	N	50						122													
							55	9																							
*04	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	508	1	13191	2	N	49						171													
							54	9																							
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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	165	1	3761	2	N	60						110													
							66	9																							
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	155	1	3845	2	N	50						160													
							55	9																							
01	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	99	1	2468	2	N	25						185													
							28	9																							
02	2744	X	1769	-0-	-975	-0-	68	1	1673	2	N	25						210													
							28	9																							
03	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	34	1	869	2	N	1	196	1				15													
							1	9																							
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	119	1	3074	2	N	90						105													
							99	9																							
SCHWEINLE												WELL #: 4				RRCID -> 180455				COMPL. DATE 03/13/2005				TOTAL DEPTH 13850				PERF.10654 - 12094			
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-						170													
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-						170													
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-						170													
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	2	N	-0-						170													
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	2	N	-0-						170													
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-						170													



BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC SCHWEINLE													CNTY: WHARTON							
//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
RRCID -> 180825													COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560			
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	2910 X	2399	-0-	-511	-0-		98 1	2235 2	N			60					208			
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-		66 9													
01	3007 X	2527	-0-	-480	-0-		102 1	2542 2	N			48	178 1				78			
02	2716 X	2426	-0-	-290	-0-		53 9													
03	2697 X	2389	-0-	-308	-0-		95 1	2358 2	N			67					145			
04	2610 X	2333	-0-	-277	-0-		74 9													
							92 1	2270 2	N			58					203			
							64 9													
							86 1	2236 2	N			61	176 1				88			
							67 9													
							84 1	2186 2	N			57					145			
							63 9													
-----																				
KRENEK GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 182017	COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810									
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		96 1	2173 2	N			27					95			
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		30 9													
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		84 1	2108 2	N			25					120			
02	2156 N	1803	-0-	-353	-0-		28 9													
03	2232 X	2031	-0-	-201	-0-		85 1	2108 2	N			28					148			
*04	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		31 9													
							70 1	1701 2	N			29					177			
							32 9													
							74 1	1932 2	N			23	160 1				40			
							25 9													
							79 1	2060 2	N			25					65			
							28 9													
-----																				
ROCKING M LAND & CATTLE "B"					WELL #: 1	RRCID -> 183676	COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294									
11	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-		425 1	3869 2	Y			138	160 1				130			
12	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-		152 9													
01	4340 X	4325	-0-	-15	-0-		384 1	3544 2	Y			207	246 1				91			
02	3920 X	3887	-0-	-33	-0-		228 9													
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		389 1	3710 2	Y			205	243 1				53			
*04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		226 9													
							316 1	3345 2	Y			205	152 1				106			
							226 9													
							283 1	3706 2	Y			312	315 1				103			
							343 9													
							269 1	3554 2	Y			122	164 1				61			
							134 9													
-----																				
ROCKING M LAND & CATTLE "A"					WELL #: 1	RRCID -> 183679	COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840									
11	840 N	719	-0-	-121	-0-		69 1	631 2	Y			17	19 1				16			
12	837 N	709	-0-	-128	-0-		19 9													
01	837 N	596	-0-	-241	-0-		69 1	636 2	Y			4	18 1				2			
02	672 N	597	-0-	-75	-0-		4 9													
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-		56 1	531 2	Y			8	8 1				2			
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-		9 9													
							47 1	496 2	Y			49	26 1				25			
							54 9													
							48 1	630 2	Y			37	50 1				12			
							41 9													
							46 1	611 2	Y			9	17 1				4			
							10 9													



BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"														
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 748007 WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	44	1	398	2	Y	1			1
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	1	9							
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	40	1	368	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	40	1	377	2	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	Y	-0-			-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	Y	-0-			-0-
						32	1	421	2	Y	-0-			-0-
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400														
11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	527	1	4794	2	Y	172	195	1	162
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	189	9							
01	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	526	1	4852	2	Y	243	298	1	107
02	4984 X	4767	-0-	-217	-0-	267	9							
03	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	510	1	4872	2	Y	259	299	1	67
*04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	285	9							
						387	1	4097	2	Y	257	191	1	133
						283	9							
						361	1	4741	2	Y	368	380	1	121
						405	9							
						328	1	4329	2	Y	143	193	1	71
						157	9							
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598														
11	5250 X	1464	-0-	-3786	-0-	62	1	1398	2	N	4			204
12	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	4	9							
01	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	288	1	7137	2	N	41			245
02	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	45	9							
03	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	341	1	8472	2	N	79	192	1	132
*04	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	87	9							
						262	1	6408	2	N	47			179
						52	9							
						385	1	10060	2	N	80	189	1	70
						88	9							
						421	1	10926	2	N	73			143
						80	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	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	2	1	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9							
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	10	1	-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	17	9							5
						4	1	54	2	Y	2	6	1	1
						2	9							



BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC KRENEK-HEYNE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 748007 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184705		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/2005				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292						
M O	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	960 N	208	-0-	-752	-0-			202	2	6	9	N	5					193
12	837 N	576	-0-	-261	-0-			570	2	6	9	N	5					198
01	806 N	573	-0-	-233	-0-			559	2	14	9	N	13					211
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-			283	2	6	9	N	5					216
03	589 N	488	-0-	-101	-0-			480	2	8	9	N	7					223
04	570 N	163	-0-	-407	-0-			163	2			N	-0-					223
SCHWEINLE				WELL #:	8	RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980						
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-			20	1	440	2	N	-0-					14
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-			9	1	233	2	N	-0-					14
01	527 N	422	-0-	-105	-0-			16	1	406	2	N	-0-					14
02	420 N	389	-0-	-31	-0-			15	1	374	2	N	-0-					14
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-			13	1	357	2	N	-0-					14
*04	420 N	385	-0-	-35	-0-			15	1	370	2	N	-0-					14
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004				TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650						
11	330 N	179	-0-	-151	-0-			17	1	153	2	Y	8	9	1			7
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-			40	1	375	2	Y	11	13	1			5
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-			42	1	406	2	Y	12	14	1			3
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-			28	1	306	2	Y	21	13	1			11
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-			20	1	261	2	Y	4	14	1			1
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-			10	1	133	2	Y	2	2	1			1
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004				TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924						
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-			7	1	169	2	N	-0-					15
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-			7	1	183	2	N	-0-					15
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-			7	1	166	2	N	-0-					15
02	168 N	42	-0-	-126	-0-			1	1	41	2	N	-0-					15
03	186 N	122	-0-	-64	-0-			4	1	118	2	N	-0-					15
*04	180 N	147	-0-	-33	-0-			6	1	141	2	N	-0-					15
SCHWEINLE				WELL #:	10	RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005				TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422						
11	5640 X	4934	-0-	-706	-0-			207	1	4699	2	N	25					162
12	5518 X	4918	-0-	-600	-0-			189	1	4709	2	N	18					180
01	6386 X	4788	-0-	-1598	-0-			184	1	4571	2	N	30					210
02	4956 X	4418	-0-	-538	-0-			173	1	4231	2	N	13					223
03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-			176	1	4603	2	N	21	187	1			57
*04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-			174	1	4502	2	N	25					82



BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007 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. (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	15450 X	14661	-0-	-789	-0-	607 1 229 9	13825 2	2	N	208	193 1		179
12	15469 X	14143	-0-	-1326	-0-	539 1 235 9	13369 2	2	N	214	193 1		200
01	17422 X	14482	-0-	-2940	-0-	552 1 231 9	13699 2	2	N	210	194 1		216
02	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	545 1 213 9	13336 2	2	N	194	190 1		220
03	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	517 1 222 9	13508 2	2	N	202	193 1		229
*04	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	483 1 215 9	12513 2	2	N	195	383 1		41
SCHWEINLE				WELL #: 11	RRCID -> 224328	COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442			
11	14640 X	12290	-0-	-2350	-0-	512 1 89 9	11689 2	2	N	81			98
12	13454 X	10696	-0-	-2758	-0-	411 1 76 9	10209 2	2	N	69			167
01	15965 X	10189	-0-	-5776	-0-	391 1 88 9	9710 2	2	N	80	179 1		68
02	12208 X	7959	-0-	-4249	-0-	310 1 70 9	7579 2	2	N	64			132
03	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	458 1 136 9	11970 2	2	N	124	181 1		75
*04	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	356 1 72 9	9237 2	2	N	65			140
XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT				945936 WELL #: 7	RRCID -> 177324	COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594			
11	510 N	449	-0-	-61	-0-	37 1 1 9	411 3	3	N	1			76
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	38 1 7 9	415 3	3	N	6			82
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	36 1 3 9	415 3	3	N	3			85
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	63 1 7 9	685 3	3	N	6	1 8		90
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	77 1 31 9	863 3	3	N	28	11 8		107
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	61 1 17 9	676 3	3	N	15	1 8		121
MAHALITC/HUNT				WELL #: 2	RRCID -> 177489	COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460			
11	8910 X	7356	-0-	-1554	-0-	600 1 17 9	6739 3	3	N	15	1 8		181
12	8773 X	8130	-0-	-643	-0-	682 1 29 9	7419 3	3	N	26			207
01	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	698 1 32 9	7968 3	3	N	29	191 1		45
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	615 1 32 9	6681 3	3	N	29	4 8		70
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	662 1 34 9	7450 3	3	N	31	7 8		94
04	8430 X	7863	-0-	-567	-0-	644 1 29 9	7190 3	3	N	26			120



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4050 X	3616	-0-	-434	-0-	294 1	3301 3	N	19	184 1	3 8	29
12	3937 X	2865	-0-	-1072	-0-	240 1	2612 3	N	12	1 8		40
01	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	296 1	3374 3	N	22	2 8		60
02	3388 X	2115	-0-	-1273	-0-	177 1	1917 3	N	19	9 8		70
03	3751 X	3166	-0-	-585	-0-	256 1	2885 3	N	23	12 8		81
04	3630 X	3524	-0-	-106	-0-	288 1	3221 3	N	14	1 8		94
						15 9						
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341	
11	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	83 1	929 3	N	3	3 8		162
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	3 9	546 3	N	1	1 8		162
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	50 1	765 3	N	2	2 8		162
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1 9	1189 3	N	44	155 1	16 8	35
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	67 1	765 3	N	16	16 8		35
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	2 9	939 3	N	1	1 8		35
						109 1						
						48 9						
						68 1						
						18 9						
						84 1						
						1 9						
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621	
11	2790 X	2350	-0-	-440	-0-	186 1	2092 3	N	65	3 8		169
12	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	72 9	2237 3	N	65	196 1	1 8	37
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	206 1	2267 3	N	74	2 8		109
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	72 9	2109 3	N	78	13 8		174
03	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	199 1	2044 3	N	72	20 8		226
*04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	81 9	2333 3	N	73	194 1	1 8	104
						194 1						
						86 9						
						182 1						
						79 9						
						209 1						
						80 9						
-----												
MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	116 1		13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
HEARN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178593		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11466 - 12792	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			131
12	155 N	-0-	-0-	-155	-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	16			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147



BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. SCHLUTER-JANSSEN													CNTY: WHARTON	
//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936 WELL #: 1 RRCID -> 179869													CAPACITY	
COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506														
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	4350 X	3298	-0-	-1052	-0-	704 56 9	1	2538	3	Y	51	1 8		155
12	4495 X	3448	-0-	-1047	-0-	379 41 9	1	3028	3	Y	37	1 8		191
01	4495 X	3518	-0-	-977	-0-	301 64 9	1	3153	3	Y	58	189 1	3 8	57
02	4060 X	3219	-0-	-841	-0-	276 69 9	1	2874	3	Y	63	13 8		107
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	444 88 9	1	3389	3	Y	80	23 8		164
*04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	909 59 9	1	3923	3	Y	54	195 1	1 8	22
SCHLUTER-JANSSEN													WELL #: 2 RRCID -> 180229	
COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527														
11	6870 X	6371	-0-	-499	-0-	467 64 9	1	5840	3	Y	58	9 8		186
12	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	593 98 9	1	6022	3	Y	89	195 1	3 8	77
01	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	557 74 9	1	5834	3	Y	67	8 8		136
02	5936 X	4147	-0-	-1789	-0-	357 68 9	1	3722	3	Y	62	29 8		169
03	6727 X	5300	-0-	-1427	-0-	461 98 9	1	4741	3	Y	89	40 8		218
*04	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	520 48 9	1	6267	3	Y	44	182 1	4 8	76
ANDERSON													WELL #: 4 RRCID -> 180390	
COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363														
11	4140 X	3960	-0-	-180	-0-	285 118 9	1	3557	3	Y	107			224
12	4216 X	4102	-0-	-114	-0-	357 122 9	1	3623	3	Y	111	193 1		142
01	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	339 123 9	1	3555	3	Y	112			254
02	3808 X	3368	-0-	-440	-0-	286 105 9	1	2977	3	Y	95	193 1		156
03	4092 X	3808	-0-	-284	-0-	326 128 9	1	3354	3	Y	116	194 1	3 8	75
04	3960 X	3181	-0-	-779	-0-	236 101 9	1	2844	3	Y	92			167
ANDERSON													WELL #: 6 RRCID -> 180715	
COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470														
11	5160 X	4959	-0-	-201	-0-	358 131 9	1	4470	3	Y	119	177 1	2 8	84
12	5425 X	5218	-0-	-207	-0-	456 135 9	1	4627	3	Y	123	1 8		206
01	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	423 140 9	1	4431	3	Y	127	180 1	2 8	151
02	4900 X	4266	-0-	-634	-0-	363 127 9	1	3776	3	Y	115	193 1	9 8	64
03	5363 X	4779	-0-	-584	-0-	411 142 9	1	4226	3	Y	129	14 8		179
*04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	392 140 9	1	4731	3	Y	127	191 1	1 8	114



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	5250 X	4597	-0-	-653	-0-	337 41 9	1 1	4219 3	Y		37	185 1	7 8	59
12	4960 X	3769	-0-	-1191	-0-	332 61 9	1 1	3376 3	Y		55	2 8		112
01	4991 X	2638	-0-	-2353	-0-	228 22 9	1 1	2388 3	Y		20	4 8		128
02	4508 X	2294	-0-	-2214	-0-	198 35 9	1 1	2061 3	Y		32	19 8		141
03	4991 X	1662	-0-	-3329	-0-	147 4 9	1 1	1511 3	Y		4	4 8		141
04	4590 X	1275	-0-	-3315	-0-	96 26 9	1 1	1153 3	Y		24	1 8		164
DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478		
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	93 57 9	1 1	1164 3	Y		52	1 8		222
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	121 50 9	1 1	1229 3	Y		45	195 1		72
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	107 58 9	1 1	1120 3	Y		53	1 8		124
02	1232 N	1160	-0-	-72	-0-	97 48 9	1 1	1015 3	Y		44	4 8		164
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	127 74 9	1 1	1308 3	Y		67	10 8		221
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	113 55 9	1 1	1361 3	Y		50	190 1	1 8	80
ANDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403		
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	175 44 9	1 1	2183 3	Y		40	4 8		90
12	2449 X	2338	-0-	-111	-0-	206 44 9	1 1	2088 3	Y		40	1 8		129
01	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	205 28 9	1 1	2147 3	Y		25	5 8		149
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	211 42 9	1 1	2198 3	Y		38	25 8		162
03	2852 X	2549	-0-	-303	-0-	222 37 9	1 1	2290 3	Y		34	24 8		172
*04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	224 96 9	1 1	2705 3	Y		87	196 1	1 8	62
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			12



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548							
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	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1	696 3	3	Y		1	32 1				6
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-		81 1	819 3	3	Y		2					8
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	353 3	3	Y		3	3 8				8
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	-0-		2 3	20 9	9	Y		18	18 8				8
03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-		80 1	822 3	3	Y		29	9 1		24 8		4
04	870 X	226	-0-	-644	-0-	-0-		32 9	16 1	3	Y		21	4 8				21
								23 9										
SHWAB		WELL #:		1	RRCID -> 182536		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12613 - 12663							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-
DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588							
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	532 3	3	Y		54					169
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-		59 9	53 1	3	Y		55					224
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		61 9	51 1	3	Y		66	195 1				95
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		73 9	44 1	3	Y		59					154
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-		65 9	49 1	3	Y		66	186 1				34
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	-0-		73 9	42 1	3	Y		51					85
								56 9										
ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552							
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	569 3	3	Y		8	94 1		8 8		17
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		9 9	50 1	3	Y		6	1 8				22
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		7 9	52 1	3	Y		5	3 8				24
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		52 1	544 3	3	Y		11	11 8				24
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		6 9	57 1	3	Y		17	18 1		17 8		6
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-		12 9	48 1	3	Y		2	2 8				6
								19 9	60 1	3	Y							6
								2 9										



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROCKING "M"		WELL #:		2	RRCID -> 184342		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12858		PERF.10452 - 12719			
M	ALLOW 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	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-
DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381			
11	3960 X	3904	-0-	-56	-0-	277	1	3466	3	Y	146	188	1	181
						161	9							
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	365	1	3704	3	Y	142	196	1	122
						156	9						5	
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	353	1	3698	3	Y	151	193	1	70
						166	9						10	
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	322	1	3358	3	Y	175	49	8	196
						193	9							
03	4247 X	4173	-0-	-74	-0-	350	1	3600	3	Y	203	196	1	132
						223	9						71	
04	4080 X	3980	-0-	-100	-0-	292	1	3526	3	Y	147	195	1	79
						162	9						5	
MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068			
11	630 N	263	-0-	-367	-0-	21	1	238	3	N	4	1	8	78
						4	9							
12	465 N	9	-0-	-456	-0-	1	1	8	3	N	-0-			78
01	496 N	37	-0-	-459	-0-	3	1	34	3	N	-0-			78
02	252 N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	3	N	-0-			78
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	N	22	7	8	93
						24	9							
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	20	1	8	112
						22	9							
BOSWELL CREEK (FRIO 3100)		10760 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
MONEYWORT		WELL #:		1	RRCID -> 215683		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3092 - 3101			
11	750 #	340	-0-	-410	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-



BOULDIN LAKE (LOWER FRIO)				10802 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
GRISHAM				WELL #: 1	RRCID -> 216124	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF.14319	- 14456							
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	596 N	596	-0-	-0-	-0-	506	1	90	3	N	-0-					247
12	775 N	206	-0-	-569	-0-	155	1	34	3	N	15					262
						17	9									
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1210	1	225	3	N	-0-					262
02	560 N	112	-0-	-448	-0-	47	1	65	3	N	-0-					262
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	395	3	N	32	182	1			112
						35	9									
04	750 N	119	-0-	-631	-0-	30	1	89	3	N	-0-					112
WYSE				WELL #: 2	RRCID -> 217351	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13771	- 13777							
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	93	1	17	3	Y	7	60	1			24
						8	9									
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	208	1	46	3	Y	17					41
						19	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					88
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	39	1	57	3	Y	3					91
						3	9									
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10					101
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	12					113
						13	9									
WYSE				WELL #: 1	RRCID -> 220325	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 15018	PERF.14111	- 14175							
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	304	1	54	3	Y	30	120	1			46
						33	9									
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	567	1	127	3	Y	23					69
						25	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					102
02	364 N	98	-0-	-266	-0-	40	1	56	3	Y	2					104
						2	9									
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	30					134
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	8					142
						9	9									
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)				10943 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012												
DYBALA G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 255289	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13297	- 13310							
11	5460 #	5008	-0-	-452	-0-	1490	1	3405	2	N	103	393	1			102
						113	9									
12	5642 #	5337	-0-	-305	-0-	1391	1	3929	2	N	15					117
						17	9									
01	5208 #	4474	-0-	-734	-0-	1493	1	2970	2	N	10					127
						11	9									
02	4974 R	4974	-0-	-0-	-0-	1394	1	3574	2	N	5					132
						6	9									
03	5332 #	4852	-0-	-480	-0-	1543	1	3292	2	N	15					147
						17	9									
04	5160 #	4587	-0-	-573	-0-	1493	1	3075	2	N	17					164
						19	9									



BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)														
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC														
SEBASTIAN														
					11252 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					141726						CNTY: HARDIN			
WELL #:					1	RRCID -> 266051					COMPL. DATE 12/10/2011			
											TOTAL DEPTH 8766			
											PERF. 8298 - 8308			
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	PROD	AMT	BALANCE
11	39668 R	39668	-0-	-0-	-0-	34199	2	5469	9	N	4972	4776	1	712
12	37880 R	37880	-0-	-0-	-0-	32868	2	5012	9	N	4556	4452	1	816
01	36564 R	36564	-0-	-0-	-0-	31878	2	4686	9	N	4260	4274	1	802
02	30721 R	30721	-0-	-0-	-0-	26928	2	3793	9	N	3448	3548	1	702
03	42842	31945	-0-	-10897	-0-	28036	2	3909	9	N	3554	3599	1	657
04	41460	28443	-0-	-13017	-0-	24900	2	3543	9	N	3221	3480	1	398
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)														
ANATEXAS OFFSHORE, INC.														
STATE LEASE 103229														
WELL #:					11612 525	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					020599						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					1 U	RRCID -> 235321					COMPL. DATE 02/11/2008			
											TOTAL DEPTH 7403			
											PERF. 6932 - 6947			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC														
S.T. 446-L SW														
WELL #:					222282									
					3	RRCID -> 146961					COMPL. DATE 01/18/1993			
											TOTAL DEPTH 7710			
											PERF. 6588 - 6626			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BEND (YEGUA)														
ENERGY CORPORATION OF AMERICA														
MOORE														
WELL #:					11618 495	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					251868						CNTY: FORT BEND			
WELL #:						RRCID -> 195315					COMPL. DATE 04/14/2003			
											TOTAL DEPTH 8062			
											PERF. 7838 - 7848			
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2010														
BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)														
BLACK POOL ENERGY, LP														
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4														
WELL #:					11653 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					072712						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					1	RRCID -> 224098					COMPL. DATE 03/03/2006			
											TOTAL DEPTH 10665			
											PERF.10040 - 10442			
11	14010	13073	-0-	-937	-0-	1250	1	11821	2	N	2			2
12	14477	13587	-0-	-890	-0-	1678	1	11909	2	N	-0-			2
01	14477	12793	-0-	-1684	-0-	12780	2	13	9	N	12	11	0	3
02	14308	14308	-0-	-0-	-0-	3566	1	10723	2	N	17	17	0	3
						19	9							
03	13268	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-			3
04	12840	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-			3



BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342														
STATE TRACT 440-L				WELL #: H 1		RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7384 - 7392						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 440L				WELL #: A 1		RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8485 - 8502						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #: 2		RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 7990 - 8000						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268					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-					N	NO RPT						-0-
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 (-B-SD. FB B-1)				11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342														
440-L UNIT				WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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 (-B-SD. FB G-1)				11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342														
STATE TRACT 440-L				WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7486 - 7495						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8250	-	8257
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
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				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-		N	NO RPT		12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
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)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7549	-	7552
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)				11667 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: 3 C	RRCID -> 119910	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 8661	PERF. 7209	-	8021
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)				11667 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4023	RRCID -> 157582	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 6946	-	6968
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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.)				11667 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 169862	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7337	-	7359
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
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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.)						11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.						130342												
440-L UNIT						WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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	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-	
440-L UNIT						WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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.)						11681 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.						130342												
STATE TRACT 446 L-NW						WELL #: 7 U		RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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. //CONT.// 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-6692)													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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- SD.)													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
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.													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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- SD.)				//CONT.//	11681 426	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				//CONT.//	130342															
STATE TRACT 446L-NW				WELL #:	8L	RRCID -> 118469				COMPL. DATE 09/22/1985				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)		(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
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 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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
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 446/NW				WELL #:	7 L	RRCID -> 078399				COMPL. DATE 04/14/1977				TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
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 (-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
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 446L SW-4 (M15C)				11692 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599						
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403 PERF. 7250 - 7310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323				WELL #:	3	RRCID -> 104741	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	7710 PERF. 6924 - 6952
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 A	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC				216456						
JULIE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 179226	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	2160 PERF. 2015 - 2053
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
DFG OIL & GAS, LLC				216726						
NURSERY				WELL #:	2	RRCID -> 180990	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3768 PERF. 1799 - 1803
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-	
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162						
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 188467	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	2975 PERF. 1173 - 1186
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	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			
ENERTECH RESOURCES, INC.				253153							
BESSIE CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 198288		COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 3648	PERF. 911	-	916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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-
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244							
LEWIS ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 178816		COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2371	-	2373
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-
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-
MCCORMICK		WELL #:		33	RRCID -> 224266		COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 2762	PERF. 1870	-	1873
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		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468							
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662 -	1676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
<hr/>											
JR RESOURCES, INC.				427770							
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-
<hr/>											
LAYLINE PETROLEUM I, LLC				491375							
KURATI		WELL #:		2W	RRCID -> 178879		COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538 -	2768
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
<hr/>											
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882		COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742 -	2784
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-
<hr/>											
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-
<hr/>											
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-



BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER				
LAYLINE PETROLEUM I, LLC		//CONT.//		491375								
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARTIN		WELL #:		33	RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3554		
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-				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-



BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
LAYLINE PETROLEUM I, LLC		//CONT.//		491375							
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 -	2900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-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-
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3160 -	3520
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-
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1862 -	1880
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130 -	2146
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-
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055									
LOW BURGHER		WELL #:		2	RRCID -> 202083		COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 2198 -	2200
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-



BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1029	-	1033
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	-	1200
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527	-	537
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114	-	1117
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	-	592
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
R.T.C. RESOURCES, L.P.				687019							
SODOLAK, EDDIE		WELL #:		1	RRCID -> 213864		COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 3327	PERF. 1780	-	1785
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-



BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER							
R.T.C. RESOURCES, L.P.		//CONT.//		687019											
SODOLAK, EDDIE		WELL #:		2	RRCID -> 219434		COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH	3266	PERF. 1708 - 1734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-
STANOTEX, LLC				813990											
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 889 - 891					
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-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: WALLER							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244											
MC CORMICK		WELL #:		6	RRCID -> 179994		COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2860 - 2865					
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-
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID -> 185064		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2958 - 2968				
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-
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2264 - 2268					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PETERS PETROLEUM CORPORATION				658364											
MINNS		WELL #:		1	RRCID -> 180262		COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2110 - 2150					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-



BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND)				12367 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
ATCO PROD. CO., INC.				036050								
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY				WELL #: 1	RRCID -> 128868	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 9196	-	9324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		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-
MCLEOD, GILBERT-1ST CITY				WELL #: 2	RRCID -> 156978	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 9455	PERF. 8322	-	8342
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		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-
BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
HILL				WELL #: 1	RRCID -> 221669	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 7931	PERF. 7321	-	7732		
11	660	X	557	-0-	-103	-0-	547 2	10 9	N	9		134
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	548 2	8 9	N	7		141
01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		141
02	532	X	239	-0-	-293	-0-	239 2		N	-0-		141
03	589	X	378	-0-	-211	-0-	378 2		N	-0-		141
*04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		141
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
RASMUSSEN				WELL #: 1 R	RRCID -> 171407	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7702	-	7716		
11	5130	X	3887	-0-	-1243	-0-	3855 2	32 9	N	29		150
12	5549	X	3806	-0-	-1743	-0-	3769 2	37 9	N	34		184
01	5549	X	4985	-0-	-564	-0-	4942 2	43 9	N	39		223
02	5012	X	3252	-0-	-1760	-0-	3219 2	33 9	N	30	189 1	64
03	5208	X	4757	-0-	-451	-0-	4701 2	56 9	N	51		115
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6377 2	58 9	N	53		168
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775								
RASMUSSEN				WELL #: 1	RRCID -> 157722	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7685	-	7718		
11	1020	N	862	-0-	-158	-0-	850 2	12 9	N	11		57
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100 2	9 9	N	8		65
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995 2	10 9	N	9		74
02	812	N	390	-0-	-422	-0-	380 2	10 9	N	9		83
03	1116	N	795	-0-	-321	-0-	783 2	12 9	N	11		94
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	825 2	13 9	N	12		106
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
RASMUSSEN ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 133846	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7679	-	7719		
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1254 2	149 9	N	135	172 1	15
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1241 2	55 9	N	50		65
01	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1141 2	22 9	N	20		85
02	1316	N	1220	-0-	-96	-0-	1214 2	6 9	N	5		90
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1226 2	11 9	N	10		100
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250 2	6 9	N	5		105



BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY				891175												
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7693 - 7720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5820 X	4412	-0-	-1408	-0-	390	1	113 9	3909 2	Y	103	185	1			165
12	5146 X	4792	-0-	-354	-0-	424	1	95 9	4273 2	Y	86	181	1			70
01	5146 X	4590	-0-	-556	-0-	408	1	62 9	4120 2	Y	56					126
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	415	1	120 9	4952 2	Y	109	181	1			54
03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	439	1	91 9	4702 2	Y	83					137
*04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	399	1	84 9	4597 2	Y	76	105	1			108
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7352 - 7735					
11	2400 X	2090	-0-	-310	-0-	190	1		1900 2	Y	-0-					-0-
12	2263 X	1722	-0-	-541	-0-	156	1		1566 2	Y	-0-					-0-
01	2263 X	1906	-0-	-357	-0-	172	1		1734 2	Y	-0-					-0-
02	2044 X	1869	-0-	-175	-0-	145	1		1724 2	Y	-0-					-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	181	1		1946 2	Y	-0-					-0-
04	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	141	1		1621 2	Y	-0-					-0-
BRYAN (GEORGETOWN)				12697 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZOS					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406												
CHEYENNE		WELL #:		1HT	RRCID -> 161253		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 13808		PERF. 10521 - 13808					
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-
BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 3831 - 3837					
11	5580 #	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5768 R	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	5766 #	4685	-0-	-1081	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	5395 R	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	5933 R	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5580 #	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID -> 242416		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9492 - 9498					
11	7620 #	1358	-0-	-6262	-0-	1350	2	8 9		N	7	192	1			36
12	7874 #	3806	-0-	-4068	-0-	3771	2	35 9		N	32					68
01	7874 #	4880	-0-	-2994	-0-	4824	2	56 9		N	51					119
02	5348 #	3940	-0-	-1408	-0-	3901	2	39 9		N	35					154
03	5921 #	5209	-0-	-712	-0-	5156	2	53 9		N	48					202
*04	5116 R	5116	-0-	-0-	-0-	5079	2	37 9		N	34	190	1			46



BUCKEYE, WEST (7900)		12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
FAMCOR OIL, INC.		261273									
KRIEGER, ROTH		WELL #: 1		RRCID -> 169889		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750	
										PERF. 8271 - 8280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O						AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					132	

BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
LEWIS		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)		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12332 - 12372	
11	5820 X	3463	-0-	-2357	-0-	329 1	3103 2	Y	28		207
12	6014 X	2958	-0-	-3056	-0-	298 1	2612 2	Y	44		251
01	5704 X	3118	-0-	-2586	-0-	378 1	2711 2	Y	26		277
02	5152 X	2883	-0-	-2269	-0-	418 1	2437 2	Y	25	123 1	179
03	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	535 1	2350 2	Y	113	235 1	57
04	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	486 1	2652 2	Y	16		73

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12403	
11	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	1252 1	11820 2	Y	7		26
12	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	1334 1	11713 2	Y	8		34
01	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1219 1	8732 2	Y	3		37
02	7868 X	6970	-0-	-898	-0-	1021 1	5947 2	Y	2	16 1	23
03	12927 X	5256	-0-	-7671	-0-	973 1	4274 2	Y	8	27 1	4
04	12510 X	6513	-0-	-5997	-0-	1008 1	5504 2	Y	1		5



BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												CNTY: MATAGORDA	
EOG RESOURCES, INC.													
LEWIS													
WELL #: 1												RRCID -> 185153	
COMPL. DATE												CAPACITY	
N/A												TOTAL DEPTH 13510	
PERF.12722 - 12839													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	204 1	19397	2	Y	70		114
12		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	77 9	15205	2	Y	4		118
01		15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	179 1	14981	2	Y	-0-		118
02		14812 X	14080	-0-	-732	-0-	4 9	13930	2	Y	-0-		118
03		16802 X	13618	-0-	-3184	-0-	166 1	13459	2	Y	-0-	44 1	74
04		16260 X	12593	-0-	-3667	-0-	150 1	12442	2	Y	-0-		74
							151 1						
BASS GU												WELL #: 1	
RRCID -> 185846												COMPL. DATE 08/29/2001	
TOTAL DEPTH 13500												PERF.12187 - 13058	
11		1950 X	971	-0-	-979	-0-	11 1	960	2	Y	-0-		-0-
12		1426 X	1034	-0-	-392	-0-	12 1	1022	2	Y	-0-		-0-
01		1333 X	878	-0-	-455	-0-	10 1	868	2	Y	-0-		-0-
02		1036 X	923	-0-	-113	-0-	13 1	910	2	Y	-0-		-0-
03		1023 N	543	-0-	-480	-0-	7 1	536	2	Y	-0-		-0-
04		840 N	716	-0-	-124	-0-	7 1	709	2	Y	-0-		-0-
BADOUH, E. M. HEIRS												WELL #: 3	
RRCID -> 188124												COMPL. DATE	
N/A												TOTAL DEPTH 13900	
PERF.12738 - 13105													
11		11760 X	8170	-0-	-3590	-0-	126 1	8031	2	Y	12		66
12		11160 X	8004	-0-	-3156	-0-	13 9	7863	2	Y	8		74
01		10106 X	7366	-0-	-2740	-0-	132 1	7218	2	Y	4		78
02		9128 X	6055	-0-	-3073	-0-	9 9	5913	2	Y	3	34 1	47
03		14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	144 1	14622	2	Y	38	66 1	19
*04		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	4 9	11898	2	Y	4		23
							214 1						
							4 9						
LEWIS												WELL #: 2	
RRCID -> 190214												COMPL. DATE 05/30/2009	
TOTAL DEPTH 14750												PERF.12184 - 12966	
11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	23 1	2161	2	Y	40		70
12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	44 9	1641	2	Y	1		71
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	19 1	1627	2	Y	-0-		71
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1 9	1947	2	Y	-0-		71
03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	18 1	2068	2	Y	-0-	26 1	45
*04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	21 1	1959	2	Y	-0-		45
							24 1						
BASS GU												WELL #: 2	
RRCID -> 229708												COMPL. DATE 06/07/2007	
TOTAL DEPTH 13644												PERF.12800 - 12984	
11		6930 X	5443	-0-	-1487	-0-	60 1	5348	2	Y	32	43 1	24
12		7161 X	4904	-0-	-2257	-0-	35 9	4837	2	Y	10		34
01		6510 X	4924	-0-	-1586	-0-	56 1	4855	2	Y	11	41 1	4
02		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	11 9	5867	2	Y	5		9
03		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	57 1	5675	2	Y	8	7 1	10
04		5400 X	3584	-0-	-1816	-0-	12 9	3547	2	Y	2	6 1	6
							82 1						
							6 9						
							75 1						
							9 9						
							35 1						
							2 9						



BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162											
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	1006 1	4 9	7446 2	Y	4	104
12	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	1034 1	17 9	7196 2	Y	15	119
01	8184 X	7068	-0-	-1116	-0-	1001 1	3 9	6064 2	Y	3	122
02	7392 X	5926	-0-	-1466	-0-	1148 1	2 9	4776 2	Y	2	124
03	7998 X	3395	-0-	-4603	-0-	770 1	22 9	2603 2	Y	20	144
04	7740 X	2364	-0-	-5376	-0-	777 1	11 9	1576 2	Y	10 125 1	29
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536											
11	9270 X	8447	-0-	-823	-0-	1004 1	18 9	7425 2	Y	16	188
12	9579 X	8333	-0-	-1246	-0-	1043 1	30 9	7260 2	Y	27	215
01	9331 X	7504	-0-	-1827	-0-	1062 1	8 9	6434 2	Y	7	222
02	7896 X	3759	-0-	-4137	-0-	728 1	3 9	3028 2	Y	3	225
03	7192 X	1787	-0-	-5405	-0-	403 1	21 9	1363 2	Y	19	244
04	6960 X	3767	-0-	-3193	-0-	1233 1	32 9	2502 2	Y	29 212 1	61
BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398											
11	7140 X	6625	-0-	-515	-0-	70 1	363 9	6192 2	Y	330 468 1	249
12	7378 X	5849	-0-	-1529	-0-	66 1	98 9	5685 2	Y	89	338
01	7378 X	5224	-0-	-2154	-0-	56 1	435 9	4733 2	Y	395 587 1	146
02	6664 X	4238	-0-	-2426	-0-	56 1	169 9	4013 2	Y	154	300
03	6696 X	6477	-0-	-219	-0-	80 1	351 9	6046 2	Y	319 236 1	383
*04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	72 1	266 9	7332 2	Y	242 250 1	375
BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438											
11	14B DENY	-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-



BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)				//CONT.//	12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
BASS GU				WELL #:	5	RRCID -> 249824		COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.12284	-	12506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	108750 X	88274	-0-	-20476	-0-		984 1	87150 2	Y		127	175 1		96	
12	112375 X	80551	-0-	-31824	-0-		140 9								
01	110205 X	84609	-0-	-25596	-0-		929 1	79588 2	Y		31			127	
02	97552 X	70242	-0-	-27310	-0-		34 9								
03	91946 X	82220	-0-	-9726	-0-		985 1	83430 2	Y		176	238 1		65	
*04	108692 X	108692	-0-	-0-	-0-		194 9				67			132	
							967 1	69201 2	Y		108	104 1		136	
							74 9								
							1074 1	81027 2	Y		88	88 1		136	
							119 9								
							1062 1	107533 2	Y						
							97 9								
LEWIS				WELL #:	3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13078	-	13360	
11	11100 X	7263	-0-	-3837	-0-		73 1	6994 2	Y		178			278	
12	10168 X	9574	-0-	-594	-0-		196 9				6			284	
01	12245 X	11515	-0-	-730	-0-		111 1	9456 2	Y						
02	11060 X	10194	-0-	-866	-0-		7 9								
03	15469 X	10826	-0-	-4643	-0-		126 1	11389 2	Y		-0-			284	
04	11130 X	10450	-0-	-680	-0-		109 1	10085 2	Y		-0-			284	
							126 1	10700 2	Y		-0-	106 1		178	
							125 1	10325 2	Y		-0-			178	
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU				WELL #:	3	RRCID -> 257935		COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.12715	-	12756	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-	
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	3100 N	3958	-0-	858	858		904 1	3054 2	Y		-0-			-0-	
*04	858 X	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-			-0-	
BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
RICHARDSON, HARDY				WELL #:	5	RRCID -> 154663		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7003	-	7005	
11	598 R	62	-0-	-536	-0-		8 1	54 2	Y		-0-			647	
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-		8 1	54 2	Y		12	149 1		510	
01	124 N	58	-0-	-66	-0-		13 9								
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		8 1	50 2	Y		-0-			510	
03	62 N	35	-0-	-27	-0-		16 1	84 2	Y		-0-			510	
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-		6 1	29 2	Y		-0-			510	
							12 1	54 2	Y		2			512	
							2 9								
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC				313153											
BP AMERICA A-17				WELL #:	1	RRCID -> 214789		COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13710	PERF.13432	-	13592	
11	3390	2101	-0-	-1289	-0-		2072 3	29 9	Y		26	24 1		123	
12	3503	2318	-0-	-1185	-0-		2289 3	29 9	Y		26	35 1		114	
01	2480 #	2227	-0-	-253	-0-		2195 3	32 9	Y		29	29 1		114	
02	2128 #	1557	-0-	-571	-0-		1543 3	14 9	Y		13	19 1		108	
03	2325 #	1601	-0-	-724	-0-		1540 3	61 9	Y		55	39 1		124	
04	2250 #	2132	-0-	-118	-0-		2098 3	34 9	Y		31	43 1		111	



BUNA, WEST (WILCOX) GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC HANKAMER ET AL				13292 332 313153	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
				WELL #:	2	RRCID -> 118170	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11730 - 11743					
M O	ALLOW 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-
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-					Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
HANKAMER ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11438 - 11510				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	326	3	54	9	Y	49	194	1	58
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	351	3	62	9	Y	56			114
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	415	3	68	9	Y	62			176
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	340	3	53	9	Y	48			224
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	300	3	67	9	Y	61	189	1	96
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	336	3	63	9	Y	57			153
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121029	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH 11521	PERF.11396 - 11400					
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	134	3	664	9	N	604	604	1	226
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	117	3	827	9	N	752	593	1	385
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	103	3	855	9	N	777	989	1	173
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	108	3	836	9	N	760	588	1	345
03	930 X	801	-0-	-129	-0-	100	3	701	9	N	637	599	1	383
04	930 X	746	-0-	-184	-0-	82	3	664	9	N	604	564	1	423
TEMPLE EASTEX ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 123117	COMPL. DATE 01/17/1987	TOTAL DEPTH 11170	PERF.11030 - 11045					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10976 - 10995					
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	398	3	43	9	Y	39	48	1	49
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	409	3	67	9	Y	61	52	1	58
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	416	3	81	9	Y	74	57	1	75
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	358	3	55	9	Y	50	76	1	49
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	350	3	78	9	Y	71	29	1	91
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	380	3	85	9	Y	77	85	1	83
SANTA FE ENERGY				WELL #:	1	RRCID -> 124696	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH 11184	PERF.11036 - 11046					
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	690	3	36	9	Y	33	40	1	38
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	716	3	36	9	Y	33	28	1	43
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	780	3	66	9	Y	60	47	1	56
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	702	3	65	9	Y	59	89	1	26
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	700	3	57	9	Y	52	34	1	44
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	699	3	76	9	Y	69	75	1	38



BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153													
ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049													
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	690 N	624	-0-	-66	-0-	547 3	77 9	Y	70	86 1			26
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	585 3	133 9	Y	121	103 1			44
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	591 3	146 9	Y	133	103 1			74
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	529 3	118 9	Y	107	162 1			19
03	713 N	640	-0-	-73	-0-	500 3	140 9	Y	127	63 1			83
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	553 3	130 9	Y	118	129 1			72
ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052													
11	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	13994 3	1445 9	N	1314	1134 1			393
12	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	18777 3	1880 9	N	1709	1625 1			477
01	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	19164 3	1870 9	N	1700	1722 1			455
02	18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	16817 3	1623 9	N	1475	1525 1			405
03	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	16800 3	1164 9	N	1058	952 1			511
*04	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	13087 3	1341 9	N	1219	1335 1			395
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042													
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	618 3	114 9	Y	104	99 1			10
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	651 3	136 9	Y	124	93 1			41
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	638 3	95 9	Y	86	86 1			41
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	574 3	190 9	Y	173	199 1			15
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	550 3	154 9	Y	140	100 1			55
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	606 3	161 9	Y	146	103 1			98
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 ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440													
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 FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110



BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER					
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC				//CONT.//	313153														
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 186408				COMPL. DATE 08/14/2001				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS 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-
BP AMERICA A-38				WELL #:	2	RRCID -> 255959				COMPL. DATE 04/09/2010				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130					
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	3675	3	407	9	N	370	369	1				132
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	3756	3	438	9	N	398	377	1				153
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	3	411	9	N	374	370	1				157
02	3444	X	3083	-0-	-361	-0-	-0-	2746	3	337	9	N	306	368	1				95
03	4216	X	3048	-0-	-1168	-0-	-0-	2700	3	348	9	N	316	190	1				221
04	4080	X	1734	-0-	-2346	-0-	-0-	1513	3	221	9	N	201	190	1				232
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	2	RRCID -> 261370				COMPL. DATE 03/09/2011				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125					
11	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	-0-	2921	3	361	9	Y	328	401	1				30
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	3	514	9	Y	467	397	1				100
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	3	514	9	Y	467	362	1				205
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	3	471	9	Y	428	633	1				-0-
03	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	-0-	2500	3	485	9	Y	441	244	1				197
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	-0-	2762	3	471	9	Y	428	469	1				156
UNION GAS OPERATING COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 230854				COMPL. DATE 01/20/2007				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612					
BP FEE A-6				WELL #:	2														
11	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	-0-	608	1	473	3	Y	148	195	1				70
								163	9										
12	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	-0-	628	1	313	3	Y	139						209
								153	9										
01	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	-0-	628	1	270	3	Y	145	195	1				159
								160	9										
02	1148	N	875	-0-	-273	-0-	-0-	567	1	178	3	Y	118						277
								130	9										
03	1271	X	926	-0-	-345	-0-	-0-	628	1	159	3	Y	126	193	1				210
								139	9										
04	1230	X	900	-0-	-330	-0-	-0-	608	1	150	3	Y	129	195	1				144
								142	9										
BUNA, WEST (YEGUA)					13292 834	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER					
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC					313153														
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID -> 121749				COMPL. DATE 04/12/1990				TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155					
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-



BUNA, WEST (14700)		13292 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		313153							
BP AMERICA A-38		WELL #: 1		RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468	
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	EOM BALANCE
11	9305 R	9305	-0-	-0-	-0-	8869 3	436 9	Y	396
12	11811 #	9881	-0-	-1930	-0-	9444 3	437 9	Y	397
01	11439 #	9479	-0-	-1960	-0-	9092 3	387 9	Y	352
02	9800 #	6547	-0-	-3253	-0-	6380 3	167 9	Y	152
03	10354 #	6806	-0-	-3548	-0-	6300 3	506 9	Y	460
04	9570 #	6335	-0-	-3235	-0-	6085 3	250 9	Y	227
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT
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 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527	
11	6060 X	3171	-0-	-2889	-0-	113 1	3019 2	N	35
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	231 1	5040 2	N	114
01	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	125 9	1777 2	N	43
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	87 1	3888 2	N	178
03	5394 X	3473	-0-	-1921	-0-	47 9	2963 2	N	255
04	5220 X	719	-0-	-4501	-0-	180 1	539 2	N	136
						196 9			402
						229 1			1
						281 9			8
						30 1			1
						150 9			8
KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027	
11	59927 X	59927	-0-	-0-	-0-	300 1	56450 2	N	2888
12	62789 X	62789	-0-	-0-	-0-	3177 9	58859 2	N	3291
01	61736 X	61736	-0-	-0-	-0-	310 1	57779 2	N	3315
02	56130 X	56130	-0-	-0-	-0-	3620 9	52706 2	N	2858
03	61355 X	61355	-0-	-0-	-0-	310 1	58277 2	N	2516
*04	58067 X	58067	-0-	-0-	-0-	3647 9	54318 2	N	3135
						280 1			2966
						3144 9			1
						310 1			1
						2768 9			8
						300 1			1
						3449 9			8
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IMPERIAL	
IMPERIAL		WELL #: 1		RRCID -> 244402		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920	
11	1980 X	1531	-0-	-449	-0-	1419 2	112 9	N	102
12	2046 X	1996	-0-	-50	-0-	1874 2	122 9	N	111
01	2046 X	1711	-0-	-335	-0-	1599 2	112 9	N	102
02	1764 X	1295	-0-	-469	-0-	1198 2	97 9	N	88
03	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	1610 2	110 9	N	100
04	1920 X	1523	-0-	-397	-0-	1426 2	97 9	N	88



BUYE (LOWER COOK MTN. 3) CIMAREX ENERGY CO. KERR-MCGEE			//CONT.//	14064 240 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
			WELL #:	3	RRCID -> 230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	561 1 3400 9	9907 2	N	3091	2873 1		788
12	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	483 1 3507 9	9524 2	N	3188	3211 1		765
01	13516 X	10986	-0-	-2530	-0-	412 1 2729 9	7845 2	N	2481	2347 1		899
02	12208 X	10305	-0-	-1903	-0-	372 1 2670 9	7263 2	N	2427	2715 1		611
03	15717 X	11930	-0-	-3787	-0-	399 1 3138 9	8393 2	N	2853	2986 1	1 8	477
04	13860 X	10727	-0-	-3133	-0-	375 1 2805 9	7547 2	N	2550	2488 1		539
C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR			WELL #:	14394 200 877688	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
			WELL #:	1	RRCID -> 177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 - 2898	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
C.T. (MIOCENE) QUANAH OPERATING LLC DELTA, D. Z.			WELL #:	14394 250 684561	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
			WELL #:	2	RRCID -> 179555	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1704 - 1706	
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	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-
CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. HEFFLEY			WELL #:	14418 250 120079	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
			WELL #:	2	RRCID -> 262305	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11348 - 11505	
11	2760 X	1818	-0-	-942	-0-	1795 2	23 9	N	21			239
12	2666 X	1524	-0-	-1142	-0-	1506 2	18 9	N	16			255
01	2666 X	1066	-0-	-1600	-0-	1056 2	10 9	N	9			264
02	2352 X	1115	-0-	-1237	-0-	1097 2	18 9	N	16			280
03	2108 X	1250	-0-	-858	-0-	1228 2	22 9	N	20			300
04	1830 X	1576	-0-	-254	-0-	1561 2	15 9	N	14			314



CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
C & E OPERATING, INC.		//CONT.//		120079												
GLASSCOCK E		WELL #:		1	RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672					
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	56820 X	40723	-0-	-16097	-0-	39349	2	1374	9	N	1249	1232	1		350	
12	58714 X	38712	-0-	-20002	-0-	37436	2	1276	9	N	1160	1064	1		446	
01	58714 X	36532	-0-	-22182	-0-	35301	2	1231	9	N	1119	1055	1		510	
02	53032 X	33341	-0-	-19691	-0-	32317	2	1024	9	N	931	1057	1		384	
03	58714 X	34562	-0-	-24152	-0-	33543	2	1019	9	N	926	876	1		434	
*04	30323 X	30323	-0-	-0-	-0-	29441	2	882	9	N	802	699	1		537	
JOE POTTER				WELL #:		1	RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875			
11	0 W	15582	-0-	15582	160709	15045	2	537	9	N	488	538	1		179	
12	0 W	16243	-0-	16243	176952	15653	2	590	9	N	536	527	1		188	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	176952					N	NO RPT				188	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC				676024												
CONNOR				WELL #:		1	RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810			
11	15930 X	12260	-0-	-3670	-0-	11992	2	268	9	N	244	348	1		185	
12	15996 X	12858	-0-	-3138	-0-	12590	2	268	9	N	244				429	
01	15283 X	13836	-0-	-1447	-0-	13536	2	300	9	N	273	353	1		349	
02	13804 X	13086	-0-	-718	-0-	12834	2	252	9	N	229	351	1		227	
03	14942 X	13570	-0-	-1372	-0-	13318	2	252	9	N	229				456	
*04	13380 X	11638	-0-	-1742	-0-	11342	2	296	9	N	269	346	1		379	
WELLS				WELL #:		1	RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11260 - 11278			
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-				99	
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-				99	
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				99	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99	
CONNOR				WELL #:		2	RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367		PERF.10798 - 10816			
11	3540 X	3018	-0-	-522	-0-	2884	2	134	9	N	122	171	1		55	
12	3658 X	3028	-0-	-630	-0-	2872	2	156	9	N	142				197	
01	3472 X	3197	-0-	-275	-0-	3042	2	155	9	N	141	178	1		160	
02	3136 X	2869	-0-	-267	-0-	2744	2	125	9	N	114	175	1		99	
03	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	2919	2	139	9	N	126	175	1		50	
04	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	2685	2	131	9	N	119				169	
WELLS				WELL #:		2	RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953			
11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6732	2	219	9	N	199	352	1		80	
12	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6368	2	191	9	N	174	175	1		79	
01	7719 X	7046	-0-	-673	-0-	6845	2	201	9	N	183				262	
02	6972 X	6568	-0-	-404	-0-	6427	2	141	9	N	128	174	1		216	
03	7192 X	6455	-0-	-737	-0-	6303	2	152	9	N	138	181	1		173	
04	6960 X	6174	-0-	-786	-0-	5995	2	179	9	N	163	175	1		161	



CABALLO (FRIO)			14418 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
C & E OPERATING, INC.			120079														
RUTTA			WELL #: 1			RRCID -> 259677			COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3242 - 3245					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-		9409 2			N	-0-					-0-	
12	9021 X	6827	-0-	-2194	-0-		6827 2			N	-0-					-0-	
01	9827 X	2847	-0-	-6980	-0-		2847 2			N	-0-					-0-	
02	8876 X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					-0-	
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-	
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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 (GEORGETOWN)			14710 660			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BURLESON					
CML EXPLORATION, LLC			120648														
MARTIN			WELL #: 1			RRCID -> 214539			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160					
11	930 N	880	-0-	-50 B	-0-		815 2	65 9	N		59					191	
12	1209 N	1475	-0-	266 B	266		1420 2	55 9	N		50					241	
01	1178 N	657	-0-	-521 B	-0-		653 2	4 9	N		4					245	
02	812 N	56	-0-	-756 B	-0-		54 2	2 9	N		2	189 1				58	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1111	172	-0-	-939 B	-939		172 2		N		-0-					58	
04	1440	5	-0-	-1435 B	-2374		5 2		N		-0-					58	
URSA OPERATING COMPANY LLC			879262														
DODD UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 263817			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540					
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	



-----														
CALEB (5TH COCKFIELD)				14725 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
THE REAL DEAL				WELL #: 1	RRCID -> 264840	COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5447 - 5451				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2012														
-----														
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	15120	710	-0-	-14410	-0-	1 1	675 3	N	31				160	
12	15624	780	-0-	-14844	-0-	34 9	110 1	662 3	N	7			167	
01	15624	50	-0-	-15574	-0-	8 9	37 1	13 9	N	12			179	
02	12852 #	4030	-0-	-8822	-0-	6 1	4021 3	N	3				182	
03	14229 #	12169	-0-	-2060	-0-	3 9	14 1	12153 3	N	2			184	
*04	12505 R	12505	-0-	-0-	-0-	2 9	15 1	12490 3	N	-0-			184	
-----														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
-----														
GOFF				WELL #: 4C	RRCID -> 258593	COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4245 - 4247				
11	DLQ G-10	1178	-0-	1178	124443	1178 2		N	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	1110	-0-	1110	125553	1110 2		N	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	749	-0-	749	126302	749 2		N	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	487	-0-	487	126789	487 2		N	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	495	-0-	495	127284	495 2		N	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	127284			N	NO RPT				-0-	
-----														
CALLIS (FRIO 5170)				14873 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON	
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345										
ILSE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263893	COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5152 - 5153				
11	3600 #	2694	-0-	-906	-0-	2694 2		N	-0-				-0-	
12	3162 #	2441	-0-	-721	-0-	2441 2		N	-0-				-0-	
01	3162 #	2783	-0-	-379	-0-	2783 2		N	-0-				-0-	
02	2828 #	1920	-0-	-908	-0-	1920 2		N	-0-				-0-	
03	3987 R	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-				-0-	
04	2700 #	2054	-0-	-646	-0-	2054 2		N	-0-				-0-	



CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)			15042 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851								
GREAT WEST CMT			WELL #:	1H	RRCID -> 170161	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 13394	PERF. 9904 - 13394			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	144 2	6 9	N	5		153
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	312 2	11 9	N	10		163
01	217 #	97	-0-	-120	-0-	86 2	11 9	N	10		173
02	196 #	44	-0-	-152	-0-	27 2	17 9	N	15		188
03	842 R	842	-0-	-0-	-0-	666 2	176 9	N	160		348
04	300 #	57	-0-	-243	-0-	24 2	33 9	N	30	327 1	51
CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.)			15101 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
EARTHSTONE ENERGY, INC.			237742								
PIDCO			WELL #:	2	RRCID -> 213180	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 14825	PERF.13142 - 13174			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		312
CAMP HULEN, W. (FRIO 8900)			15105 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.			448039								
BATCHELDER ET AL			WELL #:	2	RRCID -> 250060	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8856 - 8860			
11	23402	23402	-0-	-0-	135275	23260 2	142 9	N	129		129
12	26455	26455	-0-	-0-	135275	26309 2	146 9	N	133	182 1	80
01	22529	22529	-0-	-0-	135275	22402 2	127 9	N	115		195
02	20438	20438	-0-	-0-	135275	20360 2	78 9	N	71	178 1	88
03	15386	15386	-0-	-0-	135275	15272 2	114 9	N	104		192
*04	16733	16733	-0-	-0-	135275	16650 2	83 9	N	75		267
CAMPTOWN (5200 FRIO)			15190 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON		
DOMINION OPERATING, LLC			222287								
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
PRIME OPERATING COMPANY			677770								
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-			WELL #:	20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4835 - 4845			
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) PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER BOBCAT				15190 875 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
				WELL #: 1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151	-	7171			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	9330 #	4027	-0-	-5303	-0-	50	1	3977	2	Y	-0-		-0-
12	8773 #	6163	-0-	-2610	-0-	73	1	6090	2	Y	-0-		-0-
01	7626 #	6286	-0-	-1340	-0-	71	1	6215	2	Y	-0-		-0-
02	6440 #	4042	-0-	-2398	-0-	46	1	3996	2	Y	-0-		-0-
03	6169 #	4790	-0-	-1379	-0-	69	1	4721	2	Y	-0-		-0-
04	6090 #	4243	-0-	-1847	-0-	62	1	4181	2	Y	-0-		-0-
CANADIAN HUNTER BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				15225 001 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				WELL #: 6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10552	-	11235			
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-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE				15225 495 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				WELL #: 2	RRCID -> 168260	COMPL. DATE 01/16/1998	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10570	-	11078			
11	9180 X	8571	-0-	-609	-0-	300	1	8020	2	Y	228	383 1	9 8 157
12	8866 X	8749	-0-	-117	-0-	251	9	8186	2	Y	234	191 1	13 8 187
01	8711 X	8551	-0-	-160	-0-	257	9	8005	2	Y	231	20 8	398
02	8008 X	7865	-0-	-143	-0-	292	1	7370	2	Y	195	209 1	3 8 381
03	8866 X	8528	-0-	-338	-0-	254	9	7943	2	Y	250	205 1	20 8 406
04	8580 X	7933	-0-	-647	-0-	280	1	7373	2	Y	236	203 1	21 8 418
						215	9						
						310	1						
						275	9						
						300	1						
						260	9						
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078	-	11121			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STATE LEASE 108878				WELL #: 1ST	RRCID -> 262026	COMPL. DATE 12/03/2010	TOTAL DEPTH 10926	PERF.11173	-	11179			
11	83910 X	81441	-0-	-2469	-0-	300	1	79723	2	N	1289	1287 1	473
12	86707 X	84096	-0-	-2611	-0-	1418	9	81655	2	N	1947	2132 1	1 8 287
01	94736 X	94736	-0-	-0-	-0-	299	1	92577	2	N	1681	1367 1	601
02	86386 X	86386	-0-	-0-	-0-	2142	9	84466	2	N	1519	1519 1	601
03	90261 X	90261	-0-	-0-	-0-	310	1	87637	2	N	2104	2145 1	1 8 559
*04	93098 X	93098	-0-	-0-	-0-	1849	9	91130	2	N	1519	1538 1	1 8 539
						1671	9						
						2314	9						
						297	1						
						1671	9						



## OIL AND GAS DIVISION

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	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		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715					
DAVIS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 181994	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5194
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-
NILSON			WELL #: 1	RRCID -> 189174	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5173	- 5182
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)			15407 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.			625570					
HAWKINS RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 175521	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6996	PERF. 6544	- 6553
11	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-1, 1T)			15491 018	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012					
ZINN & FORMAN			WELL #: 12	RRCID -> 128227	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2850	- 2856
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-
CAPLEN (FB-2, 5-X)			15491 321	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012					
ZINN & FORMAN			WELL #: 1	RRCID -> 180807	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6694	- 9703
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)				15491 322	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012							
ZINN & FORMAN				WELL #: 1	RRCID -> 169205	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6733	-	6737	
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	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-
CAPLEN (FB-3, 1-X)				15491 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012							
ZINN & FORMAN				WELL #: 14	RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756	-	3762	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CAPLEN (FB-3, 2-BC)				15491 591	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
CAVERN CONSULTANTS, INC.				140542							
SIMPSON				WELL #: 6	RRCID -> 146787	COMPL. DATE 06/08/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5918	-	5922	
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-
CAPLEN (FB-3, 2-Z1)				15491 686	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
CAVERN CONSULTANTS, INC.				140542							
SIMPSON				WELL #: 3	RRCID -> 105710	COMPL. DATE 07/18/1982	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 5015	-	5020	
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-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)				15491 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012							
ZINN & FORMAN				WELL #: 3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544	-	4552	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



CAPLEN (FB-8, MIOCENE)				15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012														
HUMPHREYS				WELL #: 7		RRCID -> 146786		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 3677 - 3683						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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	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						
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-
CARL REYNOLDS (2460)				15700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055														
REYNOLDS				WELL #: 1		RRCID -> 208179		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2486 - 2488						
11	T. A.	-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	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-
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	T. A.	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-
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	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	552	1	1130	2	N	52	181	1					20
12	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	57	9	1173	2	N	50							70
01	2759 #	1202	-0-	-1557	-0-	744	1	733	2	N	34							104
02	2492 #	1107	-0-	-1385	-0-	55	9	668	2	N	28							132
03	1984 #	1537	-0-	-447	-0-	432	1	1005	2	N	47							179
04	1920 #	1431	-0-	-489	-0-	37	9	931	2	N	40	175	1					44
						408	1											
						31	9											
						480	1											
						52	9											
						456	1											
						44	9											



CARLETON SPEED (YEGUA 4B)				15717 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WALLER			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY				WELL #:	6	RRCID ->	105141	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4713 -	4719		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* 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	T. A.	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-
CARROLL (8600)				15948 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842												
BONNER				WELL #:	2	RRCID ->	201778	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	9013 -	9041		
11	2880 #	2702	-0-	-178	-0-	2528	2	174	9	N	158					203
12	2976 #	1969	-0-	-1007	-0-	1770	2	199	9	N	181					208
01	3007 #	2383	-0-	-624	-0-	2150	2	233	9	N	212	176	0			35
02	2716 #	2334	-0-	-382	-0-	2137	2	197	9	N	179	14	8			200
03	3007 #	2638	-0-	-369	-0-	2370	2	268	9	N	244	375	0	16	8	51
*04	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2496	2	213	9	N	194			18	8	245
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		
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	105	1	145	3	N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	68	1	125	3	N	-0-					-0-
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	81	1	116	3	N	-0-					-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	109	1	191	3	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	1830 X	1692	-0-	-138	-0-	297	1	1395	3	N	-0-					129
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	396	1	2090	3	N	30					159
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	407	1	2167	3	N	8					167
02	1736 X	1670	-0-	-66	-0-	291	1	1373	3	N	5					172
03	2511 X	1799	-0-	-712	-0-	364	1	1435	3	N	-0-					172
04	2490 X	1631	-0-	-859	-0-	311	1	1320	3	N	-0-	119	1			53
HUGHES, M. B.				WELL #:	1	RRCID ->	180120	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7192 -	7223		
11	1230 X	246	-0-	-984	-0-	30	1	216	3	N	-0-					152
12	1271 X	136	-0-	-1135	-0-	16	1	111	3	N	8					160
01	1271 X	89	-0-	-1182	-0-	10	1	79	3	N	-0-					160
02	812 X	497	-0-	-315	-0-	57	1	432	3	N	7					167
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	N	-0-					167
*04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	85	1	592	3	N	6	84	1			89



CASTILLO (YEGUA #5)				//CONT.//	16269 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//	430368													
ARCO CASTILLO				WELL #:	3	RRCID -> 188250				COMPL. DATE 03/19/2002				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3420 X	2451	-0-	-969	-0-	298	1	2138	3	N		14					67	
12	3534 X	1552	-0-	-1982	-0-	15	9	1353	3	N		6					73	
01	3534 X	2859	-0-	-675	-0-	192	1	2520	3	N		7					80	
02	3192 X	2919	-0-	-273	-0-	7	9	2572	3	N		9					89	
03	2759 X	2304	-0-	-455	-0-	8	9	1976	3	N		-0-					89	
04	2760 X	2636	-0-	-124	-0-	337	1	2304	3	N		-0-					89	
						10	9											
						328	1											
						332	1											
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)					16517 696	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.					010074													
COOK FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 254627				COMPL. DATE 11/24/2009				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022				
11	12061	12061	-0-	-0-	-0-	1456	1	10351	2	N		231	367	1			131	
12	13041	13041	-0-	-0-	-0-	254	9	11205	2	N		246	194	1			183	
01	12380	12380	-0-	-0-	-0-	1565	1	10800	2	N		63	183	1			63	
02	111133	11133	-0-	-100000	-0-	271	9	9238	2	N		381	369	1			75	
03	13020	12032	-0-	-988	-0-	1511	1	10128	2	N		229	179	1			125	
04	12600	11289	-0-	-1311	-0-	69	9	9515	2	N		208	180	1			153	
						419	9											
						1652	1											
						252	9											
						1545	1											
						229	9											
CECIL NOBLE (WILCOX 10,300)					16517 798	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
HURD ENTERPRISES, LTD.					419886													
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 226437				COMPL. DATE 02/09/2007				TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982				
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N		-0-					526	
12	6200 X	3954	-0-	-2246	-0-	3759	2	195	9	N		177	180	1			523	
01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12543	2	602	9	N		547	535	1			535	
02	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	10798	2	512	9	N		465	537	1			463	
03	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	11562	2	616	9	N		560	534	1			489	
*04	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11048	2	560	9	N		509	522	1			476	
CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)					16531 875	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169													
NASH				WELL #:	1	RRCID -> 263518				COMPL. DATE 07/24/2011				TOTAL DEPTH 13761 PERF.12895 - 12920				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	



CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796														
STATE		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844						
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	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-
CEDAR POINT (DEEP FRIO)		16599 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
WHITSON OPERATING		921045														
STATE TRACT 119		WELL #: 2		RRCID -> 231292		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7561		PERF. 7334 - 8758						
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-
CEDAR POINT (FRIO 1)		16599 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
DAVIS PETROLEUM CORP.		206061														
CEDAR POINT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5350 - 5446						
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-
CEDAR POINT (MIOCENE 2760)		16599 747		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796														
STATE		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207		PERF. N/A						
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-
CEDAR POINT (MIOCENE 2900)		16599 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796														
STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2880 - 2890						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-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



CHAMBERS (NAVARRO)			16804 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON										
SEAGULL OPERATING CO., INC.			761710																
BLACK CATHY M.			WELL #: 1		RRCID -> 005487		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3915		PERF. N/A								
M	O	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		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			1268 2			N	-0-					-0-	
12		713 N	574	-0-	-139	-0-			574 2			N	-0-					-0-	
01		744 N	654	-0-	-90	-0-			654 2			N	-0-					-0-	
02		1176 N	664	-0-	-512	-0-			664 2			N	-0-					-0-	
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-			669 2			N	-0-					-0-	
04		630 N	458	-0-	-172	-0-			458 2			N	-0-					-0-	
BLACK, DAVID			WELL #: 3		RRCID -> 069377		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 3750		PERF. N/A								
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253 2			N	-0-					-0-	
12		310 N	255	-0-	-55	-0-			255 2			N	-0-					-0-	
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-			323 2			N	-0-					-0-	
02		224 N	220	-0-	-4	-0-			220 2			N	-0-					-0-	
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-			282 2			N	-0-					-0-	
04		300 N	291	-0-	-9	-0-			291 2			N	-0-					-0-	
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		18540 X	16771	-0-	-1769	-0-			297 1	16286 2	Y	171	128 1	35 8	23				
									188 9										
12		19158 X	16525	-0-	-2633	-0-			306 1	16059 2	Y	145	96 1	47 8	25				
									160 9										
01		19158 X	18686	-0-	-472	-0-			303 1	18199 2	Y	167	101 1	73 8	18				
									184 9										
02		17304 X	16972	-0-	-332	-0-			280 1	16592 2	Y	91	69 1	8 8	32				
									100 9										
*03		19610 X	19610	-0-	-0-	-0-			307 1	19110 2	Y	175	94 1	79 8	34				
									193 9										
*04		19134 X	19134	-0-	-0-	-0-			300 1	18655 2	Y	163	104 1	78 8	15				
									179 9										
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"			WELL #: 3		RRCID -> 168102		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 9976 - 10002								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"			WELL #: 4		RRCID -> 171232		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9773 - 9818								
11		65287 X	65287	-0-	-0-	-0-			300 1	63279 2	Y	1553	1586 1	1 8	280				
									1708 9										
12		65237 X	65237	-0-	-0-	-0-			310 1	63475 2	Y	1320	1272 1	2 8	326				
									1452 9										
01		66392 X	66392	-0-	-0-	-0-			309 1	64842 2	Y	1128	1227 1	3 8	224				
									1241 9										
02		59234 X	59234	-0-	-0-	-0-			280 1	57674 2	Y	1164	951 1		437				
									1280 9										
*03		68127 X	68127	-0-	-0-	-0-			310 1	66340 2	Y	1343	1292 1	3 8	485				
									1477 9										
*04		65369 X	65369	-0-	-0-	-0-			300 1	63763 2	Y	1187	1454 1	3 8	215				
									1306 9										



CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	71340 X	70917	-0-	-423	-0-	300 1	68917 2	N	1545	1763 1	2 8			324
12	73718 X	72925	-0-	-793	-0-	1700 9	310 1	70847 2	N	1607	1565 1			366
01	73718 X	72932	-0-	-786	-0-	1768 9	310 1	71085 2	N	1397	1338 1			425
*02	66584 X	65663	-0-	-921	-0-	1537 9	240 1	63726 2	N	1543	1532 1			436
03	71622 X	71622	-0-	-0-	-0-	1697 9	310 1	69795 2	N	1379	968 1			847
*04	69418 X	69418	-0-	-0-	-0-	1517 9	300 1	67587 2	N	1392	1819 1	1 8		419
						1531 9								
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870														
11	12210 X	11915	-0-	-295	-0-	297 1	11254 2	N	331	371 1	1 8			114
12	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	364 9	306 1	12333 2	N	308	341 1	1 8		80
01	12555 X	9050	-0-	-3505	-0-	339 9	294 1	8512 2	N	222	2 8			300
02	11340 X	7334	-0-	-4006	-0-	244 9	280 1	6718 2	N	305	410 1			195
03	12710 X	7676	-0-	-5034	-0-	336 9	279 1	7047 2	N	318	357 1	2 8		154
04	12300 X	7326	-0-	-4974	-0-	350 9	300 1	6767 2	N	235	195 1	2 8		192
						259 9								
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER														
STRAND ENERGY, L.C. 824758														
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888														
11	20190 X	18572	-0-	-1618	-0-	308 1	17585 2	N	617	577 1				225
12	20863 X	18645	-0-	-2218	-0-	679 9	93 1	17914 2	N	580	584 1			221
01	20863 X	18955	-0-	-1908	-0-	638 9	82 1	18240 2	N	575	588 1			208
02	18424 X	16652	-0-	-1772	-0-	633 9	71 1	16023 2	N	507	384 1	1 8		330
03	19251 X	18543	-0-	-708	-0-	558 9	17940 2	603 9	N	548	580 1	1 8		297
04	18570 X	16231	-0-	-2339	-0-	15575 2	656 9	N	596	772 1	2 8			119
CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
NADSOILCO LLC 598945														
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-					-0-



CHENANGO (8900 -A- SD.)			17418 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
TENBRINK			WELL #: 3		RRCID -> 105076		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9070 - 9080					
M	O	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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-
CHESTERVILLE (CKFLD. 6100)			17550 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835													
CHESTERVILLE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 117526		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 6028 - 6038					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CHESTERVILLE (JACKSON 5200)			17550 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC			161678													
DUNCAN			WELL #: 1		RRCID -> 263239		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5724 - 5737					
11	20040		8889	-0-	-11151 B	28122	8887	2	2	9	N	2				65
12	20708		330	-0-	-20378 B	7744	319	2	11	9	N	10				75
01	20708		9204	-0-	-11504 B	-3760	9192	2	12	9	N	11				86
02	11984		6712	-0-	-5272 B	-9032	6702	2	10	9	N	9				95
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9032												
03	0		6318	-0-	6318 B	-2714	6301	2	17	9	N	15				110
04	7500		4297	-0-	-3203 B	-5917	4258	2	39	9	N	35				145
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835													
CHESTERVILLE UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 217674		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 5264 - 5268					
11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	87	1	1834	2	Y	5				18
12	3689	N	1820	-0-	-1869 B	-0-	6	9								
							84	1	1721	2	Y	14	12	1		20
01	2015	N	869	-0-	-1146 B	-0-	15	9								
							34	1	828	2	Y	6	13	1		13
02	1792	N	910	-0-	-882 B	-0-	7	9								
							40	1	863	2	Y	6	8	1		11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	70	1	1482	2	Y	12	7	1		16
							13	9								
*04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	79	1	1420	2	Y	11	19	1		8
							12	9								
CHESTERVILLE (M-4100)			17550 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835													
CHESTERVILLE UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 181030		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4180 - 4186					
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-



CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)				17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.				295861											
OYSTER				WELL #: 1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4017 - 4153			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835											
CHESTERVILLE UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 213868		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3914 - 3920			
11	9990 X	7599	-0-	-2391	-0-	345	1	7232	2	Y	20				67
						22	9								
12	10323 X	6411	-0-	-3912	-0-	295	1	6062	2	Y	49	44	1		72
						54	9								
01	10323 X	5989	-0-	-4334	-0-	232	1	5712	2	Y	41	47	1		66
						45	9								
02	7084 X	4708	-0-	-2376	-0-	207	1	4464	2	Y	34	43	1		57
						37	9								
03	7843 X	4928	-0-	-2915	-0-	220	1	4664	2	Y	40	38	1		59
						44	9								
04	7590 X	4734	-0-	-2856	-0-	247	1	4452	2	Y	32	66	1		25
						35	9								
CHESTERVILLE UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 255593		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3966			
11	240 X	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-				11
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	100	1	2051	2	Y	16	11	1		16
						18	9								
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	101	1	2477	2	Y	18	11	1		23
						20	9								
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	109	1	2360	2	Y	18	15	1		26
						20	9								
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	179	1	3790	2	Y	33	18	1		41
						36	9								
*04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	208	1	3741	2	Y	27	47	1		21
						30	9								
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-	-0-					N	-0-				55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
CHESTERVILLE (WILCOX 9500)				17550 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835											
CHESTERVILLE UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 005505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9390 - 9520			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



CHESTERVILLE (WILCOX 9600)													17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
SAMSON EXPLORATION, LLC													744835											
CHESTERVILLE UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 005503		COMPL. DATE 02/01/1950		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9428 - 9588			
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	20259 R	20259	-0-	-0-	-0-	-0-		1967	1	18234	2	Y	53							192				
12	18073 #	15445	-0-	-2628	-0-	-0-		58	9	14187	2	Y	116	125	1					183				
01	21297 #	19411	-0-	-1886	-0-	-0-		1130	1	18513	2	Y	132	119	1					196				
02	19236 #	17088	-0-	-2148	-0-	-0-		128	9	16200	2	Y	125	128	1					193				
03	21297 #	20933	-0-	-364	-0-	-0-		753	1	19812	2	Y	169	129	1					233				
04	20250 #	14693	-0-	-5557	-0-	-0-		145	9	13817	2	Y	99	255	1					77				
								750	1															
								138	9															
								935	1															
								186	9															
								767	1															
								109	9															
CHESTERVILLE (3770)													17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													153429											
HILLBOLDT													WELL #: 2		RRCID -> 168099		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3576 - 3586			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
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-				
SAMSON EXPLORATION, LLC													744835											
CHESTERVILLE UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 209971		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 3818 - 3870	
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-				
SENORA RESOURCES, INC.													767312											
SCHAER, W.													WELL #: 1		RRCID -> 179254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 3958 - 3960	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
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-				
ZACHRY EXPLORATION, LLC													950468											
TULANE GORDON UNIT													WELL #: 1 C		RRCID -> 203729		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3914 - 4006			
11	1980 X	1407	-0-	-573	-0-	-0-		1407	2			N	-0-							-0-				
12	1612 X	820	-0-	-792	-0-	-0-		820	2			N	-0-							-0-				
01	1922 X	335	-0-	-1587	-0-	-0-		335	2			N	-0-							-0-				
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-						N	-0-							-0-				
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-						N	-0-							-0-				



CHESTERTVILLE (6210)				17550 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835							
CHESTERTVILLE UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 213871	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6365 - 6368			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)				17552 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659							
WOLF "A"				WELL #: 2	RRCID -> 167974	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2029 - 2052			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	

WOLF				WELL #: 4	RRCID -> 168397	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2017 - 2047			
11	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	156 1	1258 2	N	-0-		-0-
12	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	193 1	1396 2	N	-0-		-0-
01	1581 #	1056	-0-	-525	-0-	120 1	936 2	N	-0-		-0-
02	1428 #	816	-0-	-612	-0-	94 1	722 2	N	-0-		-0-
03	1581 #	1480	-0-	-101	-0-	192 1	1288 2	N	-0-		-0-
04	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-

KAECELE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 181886	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2031 - 2033			
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	7 1	62 2	N	-0-		-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	9 1	67 2	N	-0-		-0-
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	8 1	69 2	N	-0-		-0-
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	N	-0-		-0-
*03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-		-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

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

KAECELE				WELL #: 1-U	RRCID -> 151970	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11526 - 11576			
11	1080 N	850	-0-	-230	-0-	134 1	709 2	N	6		192
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	122 1	626 2	N	4	175 1	20
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	121 1	642 2	N	24	1 8	43
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	117 1	589 2	N	25	1 8	67
*03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	110 1	2584 2	N	15		82
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		82



CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659												
WITTER, A. S.		WELL #:		1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	9060 X	8120	-0-	-940	-0-	917 1	7112 2	91 9	N		83	1 8				155
12	9362 X	8192	-0-	-1170	-0-	960 1	7153 2	79 9	N		72	171 1	3 8			53
01	9238 X	7935	-0-	-1303	-0-	923 1	6931 2	81 9	N		74					127
02	8344 X	7637	-0-	-707	-0-	863 1	6711 2	63 9	N		57	2 8				182
*03	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	925 1	6761 2	79 9	N		72	160 1				94
04	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-				N		NO RPT					94
WEBB				WELL #:	1	RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020				
11	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	740 1	6947 2	35 9	N		32	1 8				160
12	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	632 1	5251 2	35 9	N		32	3 8				189
01	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	766 1	6664 2	63 9	N		57	181 1	2 8			63
02	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	671 1	6568 2	59 9	N		54	2 8				115
*03	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	709 1	6744 2	72 9	N		65	1 8				179
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-				N		NO RPT					179
WITTER, A. S.				WELL #:	A 1	RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397				
11	11400 X	10814	-0-	-586	-0-	1223 1	9494 2	97 9	N		88	2 8				144
12	11780 X	10596	-0-	-1184	-0-	1237 1	9235 2	124 9	N		113	174 1	5 8			78
01	11780 X	10654	-0-	-1126	-0-	1236 1	9300 2	118 9	N		107	3 8				182
02	10640 X	10079	-0-	-561	-0-	1135 1	8845 2	99 9	N		90	181 1	2 8			89
*03	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	1262 1	9242 2	109 9	N		99	1 8				187
04	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-				N		NO RPT					187
RABEL, H. & KEPLER, J.				WELL #:	1	RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11301 - 12118				
11	5340 X	5017	-0-	-323	-0-	606 1	4369 2	42 9	N		38	1 8				117
12	5425 X	5145	-0-	-280	-0-	680 1	4399 2	66 9	N		60	5 8				172
01	5518 X	5166	-0-	-352	-0-	641 1	4494 2	31 9	N		28	2 8				198
02	4984 X	4930	-0-	-54	-0-	587 1	4310 2	33 9	N		30	169 1	2 8			57
*03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	523 1	3139 2	34 9	N		31	1 8				87
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				N		NO RPT					87



CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659														
WOLF			WELL #:		A 1	RRCID -> 158207			COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374							
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		7170 X	6424	-0-	-746	-0-			799 1	5559 2	N		60			2 8			157
12		7192 X	4675	-0-	-2517	-0-			66 9	4002 2	N		28			159 1	6 8		20
01		7161 X	6456	-0-	-705	-0-			31 9	5565 2	N		61			3 8			78
02		6468 X	6047	-0-	-421	-0-			67 9	5189 2	N		72			3 8			147
*03		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-			779 1	4311 2	N		37			1 8			183
04		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			79 9			N	NO RPT						183
									745 1										
									41 9										
-----																			
CRANZ TRUST					WELL #:	1	RRCID -> 159767			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393						
11		7830 X	7640	-0-	-190	-0-			1130 1	6474 2	N		33			1 8			75
12		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-			36 9	7013 2	N		48			1 8			122
01		7657 X	7130	-0-	-527	-0-			1269 1	6038 2	N		39			1 8			160
02		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-			53 9	6068 2	N		42			172 1	2 8		28
*03		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-			1049 1	6648 2	N		48						76
04		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			43 9			N	NO RPT						76
									1118 1										
									46 9										
-----																			
EVORITT					WELL #:	1	RRCID -> 160148			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443						
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-			351 1	2669 2	N		27			2 8			164
12		3131 X	3057	-0-	-74	-0-			30 9	2659 2	N		31			157 1	10 8		28
01		3317 X	2968	-0-	-349	-0-			364 1	2585 2	N		29			4 8			53
02		2996 X	2754	-0-	-242	-0-			34 9	2391 2	N		27			3 8			77
*03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-			351 1	2740 2	N		30			2 8			105
04		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			32 9			N	NO RPT						105
									333 1										
									30 9										
									382 1										
									33 9										
-----																			
WEBB					WELL #:	2	RRCID -> 160565			COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427						
11		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-			779 1	7286 2	N		36			1 8			240
12		8370 X	8353	-0-	-17	-0-			40 9	7397 2	N		56			192 1	7 8		97
01		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-			894 1	7259 2	N		59			2 8			154
02		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-			62 9	6822 2	N		59			3 8			210
*03		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-			838 1	6825 2	N		48			185 1	1 8		72
04		7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-			65 9			N	NO RPT						72
									700 1										
									65 9										
									720 1										
									53 9										



CHESTERTVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4050 X	3810	-0-	-240	-0-	467 24 9	1	3319 2	N	22	2 8		179	
12	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	535 52 9	1	3413 2	N	47	175 1	9 8	42	
01	4185 X	3640	-0-	-545	-0-	456 32 9	1	3152 2	N	29	4 8		67	
02	3780 X	3329	-0-	-451	-0-	422 34 9	1	2873 2	N	31	3 8		95	
*03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	458 30 9	1	2707 2	N	27	2 8		120	
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT			120	
MAZAC HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426														
11	1170 N	997	-0-	-173	-0-	112 10 9	1	875 2	N	9	2 8		82	
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	115 11 9	1	864 2	N	10	5 8		87	
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	160 18 9	1	1210 2	N	16	4 8		99	
02	924 N	671	-0-	-253	-0-	79 8 9	1	584 2	N	7	1 8		105	
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	110 7 9	1	805 2	N	6	1 8		110	
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			110	
WOLF														
WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836														
11	4140 X	3172	-0-	-968	-0-	470 13 9	1	2689 2	N	12	1 8		187	
12	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	382 12 9	1	2249 2	N	11	4 8		194	
01	3348 X	2236	-0-	-1112	-0-	329 18 9	1	1889 2	N	16	1 8		209	
02	2968 X	1790	-0-	-1178	-0-	278 7 9	1	1505 2	N	6	1 8		214	
*03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	380 3 9	1	2215 2	N	3			217	
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT			217	
KAECELE -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374														
11	1470 N	1190	-0-	-280	-0-	110 50 9	1	1030 2	N	45			175	
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	140 127 1	1	1161 2	N	-0-			175	
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	257 2 9	1	1098 2	N	-0-			175	
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	257 21 9	1	2507 2	N	2	2 8		175	
*03	3100 N	3996	-0-	896	896	380 21 9	1	3595 2	N	19	2 8		192	
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			192	



CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
JAMEX, INC. //CONT.// 429659															
KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3300 X	2973	-0-	-327	-0-	260	14 9	2699	2	N	13	1	8		127
12	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	310	17 9	2660	2	N	15	2	8		140
01	3627 X	2452	-0-	-1175	-0-	244	12 9	2196	2	N	11	1	8		150
02	3276 X	2725	-0-	-551	-0-	242	23 9	2460	2	N	21	2	8		169
*03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	255	25 9	2516	2	N	23				192
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				192
CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				88
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-				88
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1 9	11	2	N	1				89
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1 9	24	2	N	9	1	8		97
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1 9	34	2	N	2				99
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				99
WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384															
11	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	554	17 9	3288	2	N	15	3	8		142
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	581	25 9	3325	2	N	23	10	8		155
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	586	17 9	3490	2	N	15	3	8		167
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	549	19 9	3082	2	N	17	4	8		180
*03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	599	13 9	3850	2	N	12	2	8		190
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT				190
CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722															
11	2850 X	2065	-0-	-785	-0-	307	15 9	1743	2	N	14				72
12	2604 X	1922	-0-	-682	-0-	294	22 9	1606	2	N	20	2	8		90
01	3255 X	2760	-0-	-495	-0-	409	25 9	2326	2	N	23	1	8		112
02	2940 X	2318	-0-	-622	-0-	358	40 9	1920	2	N	36	1	8		147
*03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	448	20 9	3614	2	N	18				165
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				165



CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
KAECELE														
				//CONT.//	17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
				//CONT.//	429659									
				WELL #:	2	RRCID -> 211125			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF. 11265 - 12644		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7050 X	6472	-0-	-578	-0-	618 1	5814 2	N	36	2 8				134
12	7037 X	6607	-0-	-430	-0-	40 9	5836 2	N	64	10 8				188
01	6913 X	6535	-0-	-378	-0-	701 1	5828 2	N	35	170 1	3 8			50
02	6244 X	5869	-0-	-375	-0-	70 9	5284 2	N	43	3 8				90
*03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	668 1	5804 2	N	44	2 8				132
04	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-	39 9								132
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
ANDERSON UNIT														
				WELL #:	3	RRCID -> 100624			COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280		
11	5572 R	5572	-0-	-0-	-0-	180 1	5313 3	N	72	182 1				161
12	4681 #	2209	-0-	-2472	-0-	79 9	2108 3	N	30					191
01	5704 #	4968	-0-	-736	-0-	68 1	4746 3	N	59					250
02	5152 #	4871	-0-	-281	-0-	33 9	4660 3	N	49					299
03	5766 #	3937	-0-	-1829	-0-	157 1	3758 3	N	50	176 1				173
04	5580 #	NO RPT	-0-	-5580	-0-	65 9								173
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
BROYLES														
				WELL #:	1	RRCID -> 216404			COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					48
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					48
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)														
JAMEX, INC.														
ANDERSON, B. D.														
				WELL #:	1BD	RRCID -> 164121			COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985		
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-
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-



CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)			17560 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC			106509					
GORDON, TULANE			WELL #: 1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3312 - 3367	
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	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-
LTS OIL & GAS A			511734					
KAECEHELE, CHARLES			WELL #: 2	RRCID -> 173908	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4232 - 4233	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MANTLE OIL & GAS, LLC			524903					
SAN BERNARD			WELL #: 1	RRCID -> 203388	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 4222 - 4224	
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-
CHIEF COLABE (WILCOX)			17676 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716					
JACKSON, H.			WELL #: 4	RRCID -> 204034	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 8516 - 8518	
11	2910 #	1138	-0-	-1772	-0-	1094 2	44 9	188
12	2759 #	2404	-0-	-355	-0-	2349 2	55 9	238
01	1798 #	213	-0-	-1585	-0-	181 2	32 9	78
02	1624 #	50	-0-	-1574	-0-	50 2		78
03	2418 #	46	-0-	-2372	-0-	46 2		78
04	2340 #	1	-0-	-2339	-0-	1 2		78
GALLOWAY ENERGY CO.			293303					
CAMDEN TIMBER CO.			WELL #: 1	RRCID -> 117436	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 8830 - 8847	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



CHINA (YEGUA CONS.)				17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
BOWER, JONES				WELL #:	1	RRCID ->	197048	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	14128	PERF.	12993	- 13161
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	293 1	17645 2	N	724	729 1	24 8			302
12	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	796 9	18743 2	N	976	932 1	34 8			312
01	19158 X	17784	-0-	-1374	-0-	310 1	16429 2	N	950	875 1	50 8			337
02	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	1074 9	16681 2	N	943	966 1	7 8			307
03	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	310 1	17612 2	N	738	761 1	57 8			227
04	17670 X	17295	-0-	-375	-0-	1045 9	16223 2	N	702	581 1	52 8			296
						280 1								
						1037 9								
						310 1								
						812 9								
						300 1								
						772 9								
-----														
WALTER COMPANY "D"				WELL #:	1ST	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12960	- 13255
11	41220 X	-0-	-0-	-41220	-0-			N	-0-					-0-
12	42594 X	-0-	-0-	-42594	-0-			N	-0-					-0-
01	42594 X	-0-	-0-	-42594	-0-			N	-0-					-0-
02	38472 X	-0-	-0-	-38472	-0-			N	-0-					-0-
03	42594 X	-0-	-0-	-42594	-0-			N	-0-					-0-
04	41220 X	NO RPT	-0-	-41220	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
WALTER COMPANY "C" ST				WELL #:	1ST	RRCID ->	222123	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	13539	- 13748
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					202
-----														
BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	14217	- 14300
11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	263 1	3622 2	N	652	582 1				279
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	717 9	3297 2	N	569	589 1				259
01	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	272 1	5095 2	N	900	725 1	1 8			433
02	4284 X	2815	-0-	-1469	-0-	626 9	2248 2	N	407	583 1				257
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	260 1	5075 2	N	673	583 1				347
04	5460 X	3135	-0-	-2325	-0-	990 9	2614 2	N	356	553 1				150
						119 1								
						448 9								
						202 1								
						740 9								
						129 1								
						392 9								
-----														
EDSON REALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	230860	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	14625	PERF.	12770	- 12782
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-					127
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-					127
01	1798 X	1670	-0-	-128	-0-	179 1	830 2	N	601	385 1	2 8			341
02	1624 X	381	-0-	-1243	-0-	661 9	62 2	N	37	189 1				189
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	278 1	22 2	N	-0-					189
*04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	41 9	1732 2	N	259	387 1	1 8			60
						9 1								
						240 1								
						285 9								



CHINA (YEGUA CONS.)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BEAVERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16697 PERF.15620 - 15630														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
11	19650 X	-0-	-0-	-19650	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHINA TOWNSITE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374														
11	16470 X	14943	-0-	-1527	-0-	298	1	14349	2	N	269	191	1	266
12	16895 X	15543	-0-	-1352	-0-	296	9	14929	2	N	276	104	8	438
01	16368 X	15771	-0-	-597	-0-	310	1	14842	2	N	563	582	1	245
02	13944 X	13548	-0-	-396	-0-	304	9	13012	2	N	233	196	1	264
03	15500 X	2057	-0-	-13443	-0-	310	1	1882	2	N	111	190	1	157
04	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-	619	9			N	NO RPT			157
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)														
FAULCONER, VERNON E., INC. 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816														
11	2430 X	2353	-0-	-77	-0-	204	1	2145	2	N	4	179	1	134
12	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	4	9	2033	2	N	31			165
01	2511 X	1500	-0-	-1011	-0-	179	1	1360	2	N	10			175
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	34	9	2395	2	N	17			192
03	2480 X	1916	-0-	-564	-0-	129	1	1776	2	N	-0-			192
04	2340 X	2312	-0-	-28	-0-	11	9	2138	2	N	-0-			192
ZBORIL, HENRY														
WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806														
11	1470 N	1154	-0-	-316	-0-	193	1	925	2	N	33			208
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	36	9	1048	2	N	177	177	1	208
01	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	222	1	1025	2	N	-0-			208
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	195	9	1043	2	N	-0-			208
03	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	245	1	987	2	N	-0-			208
04	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	221	1	948	2	N	-0-			208



CHOCOLATE BAYOU MILAGRO EXPLORATION, LLC FARMS, I. P.				17915 001 566789	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
				WELL #: 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				17915 040 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
				WELL #: 4-U	RRCID -> 155623	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 11862 PERF.11319 - 11349						
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-
FARMS, I. P.-KANDELLY				WELL #: 1	RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				17915 052 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
				WELL #: 3	RRCID -> 152689	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378						
11	3480 X	609	-0-	-2871	-0-	591 2	18 9	N	16				91
12	3596 X	608	-0-	-2988	-0-	563 2	45 9	N	41				132
01	3596 X	1692	-0-	-1904	-0-	1673 2	19 9	N	17				149
02	1904 X	829	-0-	-1075	-0-	773 2	56 9	N	51	182 1			18
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1883 2	21 9	N	19				37
*04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2240 2	18 9	N	16				53
HOUSTON "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838						
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	20 2	3 9	N	3				88
12	65 X	65	-0-	-0-	-0-	56 2	9 9	N	8				96
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	20 2	4 9	N	4				100
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	3				103
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	3				106
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	4				110
FARMS, I. P.				WELL #: 4-L	RRCID -> 155624	COMPL. DATE 07/06/1995	TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484						
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-



CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836																
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304																
M 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	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-
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172																
11	30 X	26	-0-	-4	-0-	22	2	4	9	N	4					24
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	N	2					26
01	31 X	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	N	2					28
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					29
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					32
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					35
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838																
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789																
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FARMS, I. P. WELL #: 1 X RRCID -> 264014 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12202 - 12222																
11	5850 X	1744	-0-	-4106	-0-	1086	1	614	2	N	40					54
						44	9									
12	4402 X	1554	-0-	-2848	-0-	853	1	563	2	N	125	166	1			13
						138	9									
01	2449 X	2144	-0-	-305	-0-	769	1	1301	2	N	67					80
						74	9									
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	778	1	1246	2	N	87					167
						96	9									
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	796	1	1445	2	N	63	176	1			54
						69	9									
04	2070 X	193	-0-	-1877	-0-	186	1	3	2	N	4					58
						4	9									
XOG RESOURCES, LLC 945929																
GEWIL WELL #: 4 RRCID -> 137749 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 15013 PERF.12183 - 12210																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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 SCHENCK				945929 WELL #: 6	RRCID -> 141008	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 14085	PERF.12374 - 12414			
11	3000 N	4003	-0-	1003	4762	1297 624 9	1	2082 2 N	567	882 1	376
12	7461 X	2699	-0-	-4762	-0-	1228 585 9	1	886 2 N	532	562 1	346
01	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	267 526 9	1	1542 2 N	478	700 1	124
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	76 175 9	1	1019 2 N	89	24 1	189
03	2666 X	1270	-0-	-1396	-0-	1097 613 9	1	3341 2 N	557	384 1	322
*04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-						



CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
DUNE OPERATING COMPANY				232883														
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A				WELL #: 19	RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333		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
O						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		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-	
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-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WIETING, A. M.				WELL #: 27	RRCID -> 184074		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11665		PERF.10857 - 10870							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 267572		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10830 - 10842							
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	18508	-0-	18508	18508	1490 1	16405 2	159 4	454 9		N	413	26 1				387	
08	19125	34345	-0-	15220	33728	1849 1	32019 2	29 4	448 9		N	407	176 1				618	
09	22950	4669	-0-	-18281	15447	1025 1	3538 2	12 4	94 9		N	85	460 1				243	
10	23715	4690	-0-	-19025	-0-	1166 1	3496 2	7 4	21 9		N	19					262	
11	22950	4650	-0-	-18300	-0-	1169 1	3478 2	3 9			N	3					265	
12	23715	3170	-0-	-20545	-0-	1094 1	2036 2	40 9			N	36					301	
01	23715	2836	-0-	-20879	-0-	904 1	1906 2	7 4	19 9		N	17					318	
02	21420	2776	-0-	-18644	-0-	841 1	1911 2	4 4	20 9		N	18	89 1				247	
03	23715	2851	-0-	-20864	-0-	902 1	1913 2	10 4	26 9		N	24					271	
04	22950	3068	-0-	-19882	-0-	1191 1	1832 2	20 4	25 9		N	23					294	



## OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838												
BANFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
CHOCOLATE BAYOU ( FRIO P)				17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
ANDRAU				WELL #: 1	RRCID -> 175826	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11194 - 11208								
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					57
12	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					57
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					57
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					57
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					57
*04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
I.P. FARMS				WELL #: 2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909 - 10930								
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-
XOG RESOURCES, LLC				945929												
BANFIELD				WELL #: 4	RRCID -> 181482	COMPL. DATE 02/23/2001	TOTAL DEPTH 13110	PERF.12188 - 12194								
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-



CHOCOLATE BAYOU ( FRIO P )		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929							
ANGLE		WELL #:		5	RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112		
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						53
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	124 1	69 2	N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
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	T. A.	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-
CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP)				17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
DUNE OPERATING COMPANY				232883							
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-			Y	NO RPT		-0-
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-
WILSON, R. K. "B"		WELL #:		204	RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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-			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 ( HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836									
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757									
11	2910 X	1159	-0-	-1751	-0-	1124	2	35 9 N	210
12	2294 X	987	-0-	-1307	-0-	935	2	52 9 N	65
01	2294 X	1592	-0-	-702	-0-	1550	2	42 9 N	103
02	1484 X	548	-0-	-936	-0-	526	2	22 9 N	123
03	1457 X	1309	-0-	-148	-0-	385	2	924 9 N	217
04	1170 X	1163	-0-	-7	-0-	659	2	504 9 N	142
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950									
BANFIELD WELL #: 1 RRCID -> 176607 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9794									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196									
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622									
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	29
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	29
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	29
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	29
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	29
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	29
CHOCOLATE BAYOU( HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836									
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163									
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA									
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789									
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479									
11	T. A.	-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-



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 194

CHOCOLATE BAYOU (IP)				//CONT.//		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//		566789														
FARMS, I. P.				WELL #:		3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12231 - 12238						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION						292850														
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 ( WIETING LO.)						17915 572		NON-ASSOCIATED		PRORATED				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	30 N		-0-	-0-	-30		-0-						N	2					78	
12	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	2					80	
01	8 N		-0-	-0-	-8		-0-						N	1					81	
02	307 N		307	-0-	-0-	B	-0-		301	2		6	9	N	5				86	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	2				88	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	2				90	
XOG RESOURCES, LLC						945929		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BRAZORIA						
OLD				WELL #:		5		RRCID -> 265559		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11433 - 11441						
11	120600		26111	-0-	-94489		-0-		1833	1		23281	2	N	906	858	1		353	
12	124620		26667	-0-	-97953		-0-		1833	9										
									997	9										
									1184	1		24659	2	N	749	740	1		362	
									824	9										
01	124620		22897	-0-	-101723		-0-		22344	2		553	9	N	503	609	1		256	
02	0 N		19538	-0-	19538 B		19538		18988	2		550	9	N	500	571	1		185	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19538																
03	26660 N		8902	-0-	-17758 B		1780		8459	2		443	9	N	403	454	1		134	
04	22170 N		3208	-0-	-18962 B		-0-		206	1		2776	2	N	205	190	1		149	
									226	9										



CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
GEWIL				WELL #:	1 T	RRCID -> 005567	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 11548	PERF.11264	- 11290						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12												
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
FARMS, I. P.				WELL #:	1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618	- 11694						
11	T. A.	-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				945929												
HOUSTON -G-				WELL #:	1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 11601	PERF. 5900	- 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-
CHOCOLATE BAYOU (2,650)				17915 601	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
KRESLING				WELL #:	2W	RRCID -> 230770	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 2590	- 2730						
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 (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						
11	40721 X	40721	-0-	-0-	-0-	35840	2	4881	9	N	4437	4273	1			412
12	41344 X	41344	-0-	-0-	-0-	36267	2	5077	9	N	4615	4684	1			343
01	40078 X	40078	-0-	-0-	-0-	35111	2	4967	9	N	4515	4346	1			512
02	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	31535	2	4593	9	N	4175	4419	1			268
03	40356 X	40356	-0-	-0-	-0-	35305	2	5051	9	N	4592	4497	1			363
*04	39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	34158	2	5006	9	N	4551	4512	1			402
BLACK STONE IVORY EE				WELL #:	1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228	- 11394						
11	1890 X	1402	-0-	-488	-0-	1308	2	94	9	N	85	172	1			65
12	1705 X	1036	-0-	-669	-0-	968	2	68	9	N	62					127
01	1550 X	1040	-0-	-510	-0-	876	2	164	9	N	149	185	1			91
02	1344 X	640	-0-	-704	-0-	592	2	48	9	N	44					135
03	1488 X	666	-0-	-822	-0-	630	2	36	9	N	33					168
04	1410 X	559	-0-	-851	-0-	533	2	26	9	N	24					192



CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)				17915 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
DUNE OPERATING COMPANY				232883								
WIETING, A. M. GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 151457	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 14171	PERF.11931 - 11938				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * 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	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-	
WIETING, A.M.				WELL #: 32	RRCID -> 254238	COMPL. DATE 11/03/2009	TOTAL DEPTH 12713	PERF.12278 - 12292				
11	151140 X	58422	-0-	-92718	-0-	69 1	53806 2	N	4134	4406 1	454	
						4547 9						
12	115971 X	51406	-0-	-64565	-0-	68 1	47183 2	N	3777	3679 1	552	
						4155 9						
01	115971 X	43141	-0-	-72830	-0-	65 1	39281 2	N	3450	3486 1	516	
						3795 9						
02	80416 X	35690	-0-	-44726	-0-	39 1	32718 2	N	2666	2745 1	437	
						2933 9						
03	36660 X	36660	-0-	-0-	-0-	36 1	33511 2	N	2830	2841 1	426	
						3113 9						
*04	30420 X	30420	-0-	-0-	-0-	15 1	27911 2	N	2267	1960 1	733	
						2494 9						
XOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
SCHENCK				WELL #: 7	RRCID -> 158354	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 14838	PERF.12155 - 12174				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
I. P. FARMS PA				WELL #: 1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205 - 11254				
11	5670 X	14	-0-	-5656	-0-	11 2	3 9	N	3		63	
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	3		66	
01	2511 X	29	-0-	-2482	-0-	25 2	4 9	N	4		70	
02	28 X	13	-0-	-15	-0-	10 2	3 9	N	3		73	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	3		76	
04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	8 2	6 9	N	5		81	



CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)				17917 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
FARMS, I.P. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 161224	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11176 - 11188				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-							181
12	992 X	105	-0-	-887	-0-	102 2	3 9	N	3			184
01	124 X	26	-0-	-98	-0-	24 2	2 9	N	2			186
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			188
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	2			190
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	20	172 1		38
BLACK STONE IVORY				WELL #: 1	RRCID -> 206987	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11147 - 11174				
11	3690 X	594	-0-	-3096	-0-	584 2	10 9	N	9			74
12	3410 X	544	-0-	-2866	-0-	519 2	25 9	N	23			97
01	2542 X	854	-0-	-1688	-0-	846 2	8 9	N	7			104
02	1512 X	546	-0-	-966	-0-	531 2	15 9	N	14			118
03	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1551 2	24 9	N	22			140
*04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	759 2	92 9	N	84	186 1		38
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
I. P. FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 168017	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11184 - 11194				
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2		N	-0-			153
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	135 1		18
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			18
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			18
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			18
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			18
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	752 N	752	-0-	-0-	-0-	744 2	8 9	N	7			88
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			88
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			88
02	700 N	225	-0-	-475	-0-	225 2		N	-0-			88
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			88
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			88
CHOCOLATE BAYOU, N. (10100)				17917 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
ANDRAU				WELL #: 3	RRCID -> 160813	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10116 - 10118				
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, 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-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836																	
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730																	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1440 X	992	-0-	-448	-0-			719	2	273	9	N	248	186	1		158
12	1488 X	630	-0-	-858	-0-			437	2	193	9	N	175	177	1		156
01	1488 X	1428	-0-	-60	-0-			1172	2	256	9	N	233	191	1		198
02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-			1169	2	223	9	N	203	191	1		210
03	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-			1602	2	207	9	N	188	191	1		207
*04	990 X	679	-0-	-311	-0-			535	2	144	9	N	131	190	1		148
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	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-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100																	
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970																	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-			60	1	647	2	N	234	189	1	1 8	128
								257	9								
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-			62	1	637	2	N	215	3	8		340
								237	9								
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			62	1	744	2	N	238	378	1	21 8	179
								262	9								
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-			56	1	692	2	N	209	179	1	6 8	203
								230	9								
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			60	1	705	2	N	224	364	1	11 8	52
								246	9								
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-			56	1	798	2	N	201	17	8		236
								221	9								
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																	
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100																	
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600																	
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	60 #	56	-0-	-4	-0-			50	2	6	9	N	5				85
12	62 #	46	-0-	-16	-0-			40	2	6	9	N	5				90
01	62 #	31	-0-	-31	-0-			30	2	1	9	N	1				91
02	56 #	50	-0-	-6	-0-			44	2	6	9	N	5				96
03	62 #	56	-0-	-6	-0-			50	2	6	9	N	5				101
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							N	4				105



CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)				17920 933	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838											
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781	- 12793						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)				17920 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				247836											
				WELL #: 5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934	- 12946						
11	4537	4537	-0-	-0-	83	4372	2	165	9	N	150				202
12	4553 R	4470	-0-	-83	-0-	4176	2	294	9	N	267	354	1		115
01	3193 #	483	-0-	-2710	-0-	480	2		3	9	N	3			118
02	4228 #	-0-	-0-	-4228	-0-					N	4				122
03	4681 #	519	-0-	-4162	-0-	483	2		36	9	N	33			155
04	4530 #	2182	-0-	-2348	-0-	2109	2		73	9	N	66	185	1	36
CHRISY LYNN (FRIO)				18120 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STANOTEX, LLC				813990											
HILL BANK & TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 123985	COMPL. DATE 02/26/1987	TOTAL DEPTH 3195	PERF. 2900	- 2907						
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12											
CHURCH CREEK (MIOCENE)				18181 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
STRATA RESOURCES				825454											
KRUEGER, CHARLES L.				WELL #: 1	RRCID -> 117778	COMPL. DATE 12/27/1984	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1682	- 1686						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)				18202 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
ZEIDMAN TRUSTEE GU				WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761	- 17018						
*10	4402 X	2165	-0-	-2237	-0-	234	1	1931	2	N	-0-				-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	718	1	4102	2	N	-0-				-0-
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	437	1	4484	2	N	-0-				-0-
01	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	534	1	3917	2	N	-0-				-0-
02	4144 X	3387	-0-	-757	-0-	484	1	2903	2	N	-0-				-0-
03	INC G-10	2051	-0-	2051	2051	2051	2			N	-0-				-0-
04	INC G-10	1175	-0-	1175	3226	1175	2			N	-0-				-0-
WHORTON				WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736	- 18000						
*10	12865 X	12410	-0-	-455	-0-	2440	1	9970	2	N	-0-				-0-
11	12600 X	5734	-0-	-6866	-0-	1845	1	3889	2	N	-0-				-0-
12	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	2503	1	13010	2	N	-0-				-0-
01	13392 X	11123	-0-	-2269	-0-	2371	1	8752	2	N	-0-				-0-
02	12096 X	8727	-0-	-3369	-0-	2158	1	6569	2	N	-0-				-0-
03	INC G-10	12666	-0-	12666	12666	1200	1	11466	2	N	-0-				-0-
04	INC G-10	11056	-0-	11056	23722	1132	1	9924	2	N	-0-				-0-



CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	143	1	1182	2	N	-0-				-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	174	1	992	2	N	-0-				-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	2	N	-0-				-0-
01	1333 N	924	-0-	-409	-0-	111	1	813	2	N	-0-				-0-
02	1092 N	744	-0-	-348	-0-	106	1	638	2	N	-0-				-0-
03	868 N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-				-0-
04	900 N	193	-0-	-707	-0-	193	2			N	-0-				-0-
-----															
WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772															
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	118	1	979	2	N	-0-				-0-
11	1020 N	967	-0-	-53	-0-	144	1	823	2	N	-0-				-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	N	-0-				-0-
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	117	1	856	2	N	-0-				-0-
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-				-0-
03	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-				-0-
04	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-				-0-
-----															
CINCO RANCH (WATSON RANCH) 18217 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590															
CINCO RANCH 190 WELL #: 1 RRCID -> 187995 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7552 - 7560															
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				-0-
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-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-
-----															
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141
-----															
CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835															
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252413 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913															
11	9840 X	8648	-0-	-1192	-0-	1250	1	6466	2	N	847	914	1		185
						932	9								
12	9052 X	8607	-0-	-445	-0-	1286	1	6413	2	N	825	723	1		287
						908	9								
01	9207 X	8529	-0-	-678	-0-	1283	1	6362	2	N	804	888	1		203
						884	9								
02	8316 X	7853	-0-	-463	-0-	1166	1	5900	2	N	715	551	1		367
						787	9								
03	9207 X	8521	-0-	-686	-0-	1202	1	6426	2	N	812	911	1		268
						893	9								
04	8640 X	8611	-0-	-29	-0-	1250	1	6497	2	N	785	882	1		171
						864	9								



CLAUDE WATTS (YEGUA)				//CONT.//	18661 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
SAMSON EXPLORATION, LLC				//CONT.//	744835													
BUBBA "D" GU				WELL #:	1	RRCID ->	259949	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12912	PERF.12394 -	12453					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		104026 X	75137	-0-	-28889	-0-	1716 1	71112 2	2	N		2099	2087 1				380	
12		98394 X	77744	-0-	-20650	-0-	2309 9	73687 2	2	N		2072	2098 1				354	
01		87358 X	81789	-0-	-5569	-0-	1778 1	77609 2	2	N		2183	2059 1				478	
02		78904 X	76808	-0-	-2096	-0-	2279 9	73135 2	2	N		1881	2014 1				345	
03		87048 X	83348	-0-	-3700	-0-	1779 1	79427 2	2	N		1952	1852 1				445	
04		79140 X	78763	-0-	-377	-0-	2401 9	75162 2	2	N		1749	1817 1				377	
							1604 1											
							2069 9											
							1774 1											
							2147 9											
							1677 1											
							1924 9											

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

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)				18705 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
BARNHART-MAYFAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11385 -	17014
11		1020 X	994	-0-	-26	-0-	75 1	919 2	2	N	-0-		27
12		1178 X	1054	-0-	-124	-0-	72 1	982 2	2	N	-0-		27
01		1364 X	1174	-0-	-190	-0-	88 1	1086 2	2	N	-0-		27
02		1232 X	808	-0-	-424	-0-	57 1	751 2	2	N	-0-		27
03		1364 X	828	-0-	-536	-0-	57 1	771 2	2	N	-0-		27
04		1140 X	1035	-0-	-105	-0-	77 1	958 2	2	N	-0-		27

MOORE, JESSE "A"				WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.11517 -	15535
11		104 X	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	2	N	-0-		114
12		124 X	28	-0-	-96	-0-	2 1	26 2	2	N	-0-		114
01		124 X	54	-0-	-70	-0-	4 1	50 2	2	N	-0-		114
02		112 X	84	-0-	-28	-0-	6 1	78 2	2	N	-0-		114
03		93 X	62	-0-	-31	-0-	4 1	58 2	2	N	-0-		114
04		90 X	23	-0-	-67	-0-	2 1	21 2	2	N	-0-		114

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
WILKINS, MABEL				WELL #:	6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11051 -	14348
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	6 1	74 2	2	N	-0-		50
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	6 1	83 2	2	N	-0-		50
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	2	N	-0-		50
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	5 1	61 2	2	N	-0-		50
03		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2			N	-0-		50
*04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	2	N	-0-		50



CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
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	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	2	N	-0-	40
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	N	-0-	40
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-	40
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-	40
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-	40
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-	40
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971												
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	N	-0-	114
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	36	1	261	2	N	-0-	114
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	30	1	222	2	N	-0-	114
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	114	1	181	2	N	-0-	114
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	25	1	191	2	N	-0-	114
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	23	1	173	2	N	-0-	114
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	41	1	502	2	N	-0-	129
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-	129
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	44	1	544	2	N	-0-	129
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-	129
03	620 N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-	129
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	N	15	144
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	455	1	24	2	N	-0-	35
12	2232 N	379	-0-	-1853	-0-	236	1	143	2	N	-0-	35
01	1302 N	192	-0-	-1110	-0-	192	1			N	-0-	35
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1459	1	123	2	N	-0-	35
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	839	1	929	2	N	-0-	35
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	530	1	211	2	N	-0-	35
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900												
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	22	1	276	2	N	-0-	25
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	23	1	296	2	N	-0-	25
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	22	1	265	2	N	-0-	25
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	18	1	239	2	N	-0-	25
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	16	1	217	2	N	-0-	25
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	2	N	-0-	25
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518												
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	N	66	195
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	73	9					
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-	195
						129	1	1600	2	N	30	225
02	1008 N	736	-0-	-272	-0-	33	9					
						49	1	645	2	N	38	86
03	403 N	285	-0-	-118	-0-	42	9					
						19	1	255	2	N	10	96
04	1440 N	339	-0-	-1101	-0-	11	9					
						25	1	308	2	N	5	101
						6	9					



CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
11	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	937 1	4450 2	N	100			220
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	110 9	3531 2	N	74	179 1		115
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	962 1	3763 2	N	80			195
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	81 9	2572 2	N	87	182 1		100
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	834 1	3545 2	N	65			165
*04	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	88 9	993 2	N	20			185
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760												
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-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817												
WALDORF-POOL WELL #: 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120												
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			76
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			76
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			76
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2		N	-0-			76
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			76
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			76
SEE-HUGGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145491 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 14240 PERF.10636 - 14240												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12												
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341												
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-			-0-
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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-



CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON																				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (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-	
-----																				
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314																				
11	990 N	805	-0-		-185		-0-	769	2	36	9	N	33						117	
12	961 N	961	-0-		-0-		-0-	911	2	50	9	N	45						162	
01	899 N	849	-0-		-50		-0-	808	2	41	9	N	37						199	
02	756 N	694	-0-		-62		-0-	660	2	34	9	N	31						230	
*03	905 N	905	-0-		-0-		-0-	860	2	45	9	N	41	194	1				77	
04	810 N	NO RPT	-0-		-810		-0-					N	NO RPT						77	
-----																				
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272																				
11	870 N	824	-0-		-46		-0-	796	2	28	9	N	25						109	
12	868 N	803	-0-		-65		-0-	777	2	26	9	N	24						133	
01	930 N	910	-0-		-20		-0-	881	2	29	9	N	26						159	
02	756 N	699	-0-		-57		-0-	677	2	22	9	N	20						179	
*03	841 N	841	-0-		-0-		-0-	812	2	29	9	N	26						205	
04	870 N	NO RPT	-0-		-870		-0-					N	NO RPT						205	
-----																				
YEGUA-SCHAWA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207																				
11	1320 N	1000	-0-		-320		-0-	348	1	642	2	N	9						210	
								10	9											
12	1147 N	909	-0-		-238		-0-	360	1	537	2	N	11						221	
								12	9											
01	930 N	820	-0-		-110		-0-	360	1	445	2	N	14						235	
								15	9											
02	924 N	468	-0-		-456		-0-	348	1	120	2	N	-0-						235	
*03	1024 N	1024	-0-		-0-		-0-	385	1	620	2	N	17	190	1				62	
								19	9											
04	780 N	NO RPT	-0-		-780		-0-					N	NO RPT						62	
-----																				
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350																				
11	3012 X	3012	-0-		-0-		-0-	2944	2	68	9	N	62	186	1				67	
12	3273 X	3273	-0-		-0-		-0-	3195	2	78	9	N	71						138	
01	3347 X	3347	-0-		-0-		-0-	3266	2	81	9	N	74						212	
02	2800 X	2707	-0-		-93		-0-	2643	2	64	9	N	58	196	1				74	
*03	3463 X	3463	-0-		-0-		-0-	3391	2	72	9	N	65						139	
04	3240 X	NO RPT	-0-		-3240		-0-					N	NO RPT						139	
-----																				
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618																				
11	5130 X	4796	-0-		-334		-0-	4745	2	51	9	N	46						189	
12	4929 X	4653	-0-		-276		-0-	4610	2	43	9	N	39						228	
01	4929 X	4885	-0-		-44		-0-	4752	2	133	9	N	121						155	
02	4481 X	4481	-0-		-0-		-0-	4389	2	92	9	N	84	194	1				43	
03	4960 X	4793	-0-		-167		-0-	4739	2	54	9	N	49						92	
04	4800 X	NO RPT	-0-		-4800		-0-					N	NO RPT						92	



CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
DICKSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149257	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 14743	PERF.10972	-	14743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		826 N	826	-0-	-0-	800 2	26 9	N	24	127
12		814 N	814	-0-	-0-	792 2	22 9	N	20	147
01		868 N	337	-0-	-531	334 2	3 9	N	3	150
02		784 N	99	-0-	-685	99 2		N	-0-	150
*03		1182 N	1182	-0-	-0-	1180 2	2 9	N	2	152
04		330 N	NO RPT	-0-	-330			N	NO RPT	152
TERRELL		WELL #:		1H	RRCID -> 153348	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358	-	16617
11		275 N	275	-0-	-0-	275 2		N	-0-	5
12		248 N	248	-0-	-0-	248 2		N	-0-	5
01		310 N	242	-0-	-68	242 2		N	-0-	5
02		252 N	201	-0-	-51	201 2		N	-0-	5
*03		91 N	91	-0-	-0-	91 2		N	-0-	5
04		240 N	NO RPT	-0-	-240			N	NO RPT	5
PRIDE ENERGY COMPANY		677050								
WALDORF-SCHEHIN		WELL #:		1	RRCID -> 145817	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 14881	PERF.11107	-	14881
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
CLAY, N E. (DEEP)		18705 250			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BURLESON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624								
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT		WELL #:		2-L	RRCID -> 144780	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 13920	PERF.10889	-	13920
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-
CLAY CREEK		18721 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
STELLAR EXPLORATION & PROD. INC.		817306								
BROWN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 226618	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 1500	PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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 #:		15	RRCID -> 005627	COMPL. DATE 11/12/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5537	-	5560
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-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 #: 24		RRCID -> 005628		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 5530 - 5581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-				
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-				
COULTER, HELEN										WELL #: 1		RRCID -> 005632		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5540 - 5575			
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-2										WELL #: 14		RRCID -> 005633		COMPL. DATE 10/07/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5530 - 5570			
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-				
EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #: 69		RRCID -> 043587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5484 - 5514			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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 05/10/1973		TOTAL DEPTH 5966		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-				



CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
SOWDEN, G. M. B		WELL #:		4	RRCID -> 061287		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5597 - 5684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		80	RRCID -> 087525		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6100		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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1		WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5608 - 5628	
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 12/09/1983		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5530 - 5560	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		334
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		334
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		334
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		334
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		334
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		334
-----												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5532 - 5562	
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-
-----												
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-				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-



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 #:	88	RRCID -> 165857	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482	- 5512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
HUTCHESON, J. C.			WELL #:	6R	RRCID -> 166727	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5534	- 5564
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
-----											
TEJAS FEE			WELL #:	2	RRCID -> 171008	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500	- 5540
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
TEJAS FEE			WELL #:	1	RRCID -> 171229	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	5924	PERF. 5544	- 5584
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	12/30/1992	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5511	- 5548
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-	



CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202												
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729												
11	3270 X	73	-0-	-3197	-0-	1 1	71 2	N	1			101
						1 9						
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			101
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			101
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-			101
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	95 1	5558 2	N	5			106
						6 9						
*04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	17 1	1627 2	N	-0-			106
CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730												
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-
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329												
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074												
11	3000 #	2965	-0-	-35	-0-	1414 1	1218 2	Y	303	530	1	107
						333 9						
12	3100 #	2295	-0-	-805	-0-	1283 1	708 2	Y	276	171	1	212
						304 9						
01	3100 #	2251	-0-	-849	-0-	1245 1	749 2	Y	234	169	1	277
						257 9						
02	2800 #	2507	-0-	-293	-0-	1481 1	857 2	Y	154	356	1	75
						169 9						
03	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	1388 1	923 2	Y	815	721	1	169
						897 9						
04	2970 #	2627	-0-	-343	-0-	1126 1	568 2	Y	848	883	1	134
						933 9						



CLEVELAND (WILCOX 9000)				18929 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
LOUISIANA PACIFIC				WELL #: 1	RRCID -> 185600	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 9088	-	9292	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						47
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	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)				18931 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY				844253							
BANK OF THE SOUTHWEST				WELL #: 1	RRCID -> 077321	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 8900	-	8906	
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-
CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)				18935 410	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329							
KIRBY				WELL #: 5	RRCID -> 210148	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 6691	-	6693	
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-
CLEVELAND S. (5850)				18935 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329							
KIRBY				WELL #: 1	RRCID -> 121031	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 4280	-	4300	
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)				18935 590	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329									
KIRBY				WELL #: 3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550 - 6578					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	3903	3903	-0-	-0-	7995	1720 1 648 9	1535 2	Y	589	519 1	200		
12	3269	3269	-0-	-0-	7995	1606 1 604 9	1059 2	Y	549	525 1	224		
01	3107	3074	-0-	-33	7962	1426 1 679 9	969 2	Y	617	654 1	187		
02	2772	2461	-0-	-311	7651	1132 1 798 9	531 2	Y	725	685 1	227		
03	3100	3007	-0-	-93	7558	1090 1 1327 9	590 2	Y	1206	1066 1	367		
04	3000	2163	-0-	-837	6721	977 1 777 9	409 2	Y	706	883 1	190		
CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)				18938 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
SHIRLEY GAY				WELL #: 1	RRCID -> 247518	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9615 - 10490					
11	3180	2295	-0-	-885	-0-	276 1 113 9	1906 2	N	103	188 1	32		
12	3286	1905	-0-	-1381	-0-	191 1 85 9	1629 2	N	77		109		
01	3286	217	-0-	-3069	-0-	16 1 23 9	178 2	N	21		130		
02	2968	382	-0-	-2586	-0-	148 1 17 9	217 2	N	15		145		
03	1984	4410	-0-	2426	2426	260 1 255 9	3895 2	N	232	195 1	182		
04	1920	4092	-0-	2172	4598	300 1 207 9	3585 2	N	188	203 1	167		
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		
CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
OKLATEX ENERGY, INC.				621069									
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 07/12/1988	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3825 - 3829					
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-		



CLINTON (MOODY 8400)					18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC					684554														
COLLINS GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	N/A				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	T. A.		17778	-0-	17778	28624		17625	2	153	9	N	139						235
12	46251	X	17627	-0-	-28624	-0-		17522	2	105	9	N	95	175	1				155
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	130						285
02	16604	X	-0-	-0-	-16604	-0-						N	106	184	1				207
03	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-						N	116	186	1				137
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-						N	108						245
CLINTON, N. (YEGUA 8400)					18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
HIGH BLUFF OPERATING, LLC					385527														
SCURLOCK TRUST					WELL #:		1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8496	-	8510		
11	2670	X	2493	-0-	-177	-0-		2480	2	13	9	N	12						43
12	3410	X	2544	-0-	-866	-0-		2530	2	14	9	N	13						56
01	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-		2323	2	14	9	N	13						69
02	3080	X	2482	-0-	-598	-0-		2462	2	20	9	N	18						87
03	3286	X	2626	-0-	-660	-0-		2607	2	19	9	N	17						104
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-						N	NO RPT						104
SCURLOCK TRUST "A"					WELL #:		2	RRCID ->	167413	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	8460	-	8498		
11	900	N	844	-0-	-56	-0-		830	2	14	9	N	13						212
12	992	N	928	-0-	-64	-0-		916	2	12	9	N	11						223
01	992	N	891	-0-	-101	-0-		865	2	26	9	N	24	185	1				62
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-		791	2	9	9	N	8						70
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-		921	2	18	9	N	16						86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86
VAN VORST					WELL #:		1	RRCID ->	170538	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8191	-	8207		
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						30
12	62	X	17	-0-	-45	-0-		17	2			N	-0-						30
01	62	X	9	-0-	-53	-0-		9	2			N	-0-						30
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-						30
*03	68	X	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-						30
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						30
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)					19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRIS						
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835														
CARTER INVESTMENT COMPANY					WELL #:		1	RRCID ->	005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8325	-	8340		
11	4350	#	3849	-0-	-501	-0-		510	1	3336	2	N	3						155
12	4247	#	3883	-0-	-364	-0-		513	1	3361	2	N	8						163
01	4247	#	3275	-0-	-972	-0-		527	1	2738	2	N	9						172
02	3836	#	3802	-0-	-34	-0-		591	1	3205	2	N	5						177
03	3968	#	3528	-0-	-440	-0-		518	1	2993	2	N	15						192
04	3840	#	3245	-0-	-595	-0-		458	1	2770	2	N	15						207



CLODINE, SW (FRIO 4700)				19055 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
BEJO CORPORATION				061990							
SPOONER-GERNER				WELL #: 1	RRCID -> 229908	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 5786	PERF. 5158	-	5164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
<hr/>											
NEWGATE				WELL #: 1	RRCID -> 232414	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4390	-	4394	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
<hr/>											
CLODINE, SW. (MCCRARY SAND)				19055 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC.				749274							
PHILLIPS				WELL #: 1	RRCID -> 150658	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7423	-	7430	
11	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-
<hr/>											
CLUSTER (HACKBERRY)				19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.				945936							
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219574	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7685	-	7696	
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		197
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		197
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		197
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
<hr/>											
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-		94
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
<hr/>											
ODOM-BROWN G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 235891	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7830	-	7836	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219024	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8276 - 8342				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	391 1	189 3	N	-0-			326
12	682 X	535	-0-	-147	-0-	360 1	175 3	N	-0-			326
01	682 X	545	-0-	-137	-0-	367 1	178 3	N	-0-			326
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	345 1	273 3	N	-0-			326
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	402 1	229 3	N	-0-			326
04	570 X	410	-0-	-160	-0-	308 1	102 3	N	-0-			326
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 221421	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 8921 - 8925				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
ODOM GAS UNIT				WELL #: 1WD	RRCID -> 248697	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 13397	PERF. 6680 - 6975				
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-
COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
SAHA-PETERSEN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 233756	COMPL. DATE 09/04/2007	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12038 - 12078				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
GRACE				WELL #: 2	RRCID -> 260234	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11695	PERF.10392 - 10612				
11	41130 X	34106	-0-	-7024	-0-	750 1	32813 3	N	494	547 1		249
						543 9						
12	42501 X	32474	-0-	-10027	-0-	775 1	31167 3	N	484	543 1		190
						532 9						
01	40951 X	28848	-0-	-12103	-0-	775 1	27588 3	N	441	359 1		272
						485 9						
02	36988 X	24348	-0-	-12640	-0-	700 1	23409 3	N	217	352 1		137
						239 9						
03	37324 X	26444	-0-	-10880	-0-	750 1	25160 3	N	485	368 1		254
						534 9						
04	34110 X	23763	-0-	-10347	-0-	750 1	22625 3	N	353	360 1		247
						388 9						



COCONUT (ANOMALINA 4)													CNTY: MATAGORDA	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
PETERSEN, SAHA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		83880 X	60102	-0-	-23778	-0-	59275 3	827 9	N	752	887 1		132	
12		58575 X	58575	-0-	-0-	-0-	57842 3	733 9	N	666	524 1		274	
01		59334 X	56934	-0-	-2400	-0-	56194 3	740 9	N	673	708 1		239	
02		56084 X	47117	-0-	-8967	-0-	46534 3	583 9	N	530	600 1		169	
03		62093 X	53173	-0-	-8920	-0-	52499 3	674 9	N	613	498 1		284	
04		60090 X	56325	-0-	-3765	-0-	55637 3	688 9	N	625	746 1		163	
MANGO													WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280	
11		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	759 1	4152 2	N	63			148	
12		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	784 1	4187 2	N	68	175 1		41	
01		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	784 1	3945 2	N	42			83	
02		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	708 1	3467 2	N	47			130	
03		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	759 1	3834 2	N	53			183	
*04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	759 1	3781 2	N	57	173 1		67	
SAHA-PETERSEN GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066	
11		91984 X	91984	-0-	-0-	-0-	91005 3	979 9	N	890	868 1		249	
12		91553 X	91553	-0-	-0-	-0-	90539 3	1014 9	N	922	1044 1		127	
01		91450 X	84557	-0-	-6893	-0-	83625 3	932 9	N	847	712 1		262	
02		82600 X	77214	-0-	-5386	-0-	76292 3	922 9	N	838	905 1		195	
03		93403 X	83677	-0-	-9726	-0-	82724 3	953 9	N	866	709 1		352	
04		90390 X	79095	-0-	-11295	-0-	78193 3	902 9	N	820	900 1		272	
HIGHWIRE													WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736	
11		19590 X	11960	-0-	-7630	-0-	540 1	10408 3	N	920	1060 1		272	
12		20243 X	11712	-0-	-8531	-0-	1012 9	10161 3	N	903	726 1		449	
01		14942 X	10944	-0-	-3998	-0-	558 1	9421 3	N	877	1084 1		242	
02		12852 X	10041	-0-	-2811	-0-	558 1	8638 3	N	817	712 1		347	
03		12090 X	10839	-0-	-1251	-0-	540 1	9366 3	N	848	728 1		467	
04		11700 X	10396	-0-	-1304	-0-	540 1	8942 3	N	831	1113 1		185	
PAPAYA													WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108	
11		8206 X	7814	-0-	-392	-0-	7513 3	301 9	N	274	182 1		220	
12		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7052 3	261 9	N	237	359 1		98	
01		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5825 3	223 9	N	203	189 1		112	
02		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	4963 3	186 9	N	169	181 1		100	
03		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5256 3	185 9	N	168	175 1		93	
*04		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4538 3	178 9	N	162	188 1		67	



COCONUT (ANOMALINA 4)														CNTY: MATAGORDA													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.																											
GRACE																											
				//CONT.//	19285 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY																	
				//CONT.//	810815																						
				WELL #:	1	RRCID -> 259489				COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11550 - 11562													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		136736 X	136736	-0-	-0-	-0-	750	1	129362	3	N	6022	6056	1			443										
12		139745 X	139745	-0-	-0-	-0-	6624	9																			
01		138060 X	138060	-0-	-0-	-0-	775	1	132344	3	N	6024	5935	1			532										
02		123838 X	123838	-0-	-0-	-0-	6626	9																			
03		140585 X	138303	-0-	-2282	-0-	775	1	131386	3	N	5363	5630	1			265										
04		136050 X	133644	-0-	-2406	-0-	5899	9																			
							700	1	118280	3	N	4416	4371	1			310										
							4858	9																			
							750	1	132366	3	N	4715	4646	1			379										
							5187	9																			
							750	1	128332	3	N	4147	4052	1			474										
							4562	9																			
COLD SPRINGS														19428 001		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.														432118													
RICHARDS, J. P.														WELL #:		1	RRCID -> 135503				COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5500 - 5510		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47										
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47										
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47										
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														19428 100		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP														015721													
FOSTER 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86										
RICHARDS, F. M. & L. L.														WELL #:		2	RRCID -> 135553				COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 4850 - 4875		
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-										
FOSTER MINERAL LTD														WELL #:		1	RRCID -> 148160				COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421		PERF. 4546 - 4556		
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-										



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//	015721							
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:	8	RRCID -> 172151		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8551 - 9860
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012										
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:	9	RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924 - 8930
11	1560 X	420	-0-	-1140	-0-	420 2				75
12	620 X	541	-0-	-79	-0-	541 2				75
01	1342 N	1342	-0-		-0-	1253 2	89 9			156
02	2800 N	12734	-0-	9934	9934	11788 2	946 9		860	35
03	3100 N	9370	-0-	6270	16204	8719 2	651 9		592	235
*04	3000 N	17674	-0-	14674	30878	16867 2	807 9		734	183
FOSTER -A-		WELL #:	4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436
11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	683 2	89 9		81	81
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1197 2	221 9		201	86
01	924 X	924	-0-	-0-	-0-	786 2	138 9		125	211
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	658 2	187 9		170	183
*03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1245 2	198 9		180	166
04	1380 X	1173	-0-	-207	-0-	986 2	187 9		170	141
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:	3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10090 - 10097
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-
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-					-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-
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-					-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-



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.//	015721												
FOSTER LUMBER CO. "E"				WELL #:	11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10940 - 10974					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						N	-0-			83		
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						N	-0-			83		
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-			83		
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2				N	-0-			83		
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4540	2		3	9	N	3			86		
*04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3653	2		6	9	N	5			91		
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:	15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9816 - 9836					
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	50			150		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			150		
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	167	2		29	9	N	26			176		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	84			260		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	63	2		55	9	N	50	197	1	113		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	57			170		
USA COLDSPRINGS				WELL #:	1	RRCID -> 198058		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9780 - 9798					
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 #:	16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8624 - 8629					
11	7110 X	2638	-0-	-4472	-0-	2638	2				Y	-0-			101		
12	2077 X	1725	-0-	-352	-0-	1725	2				Y	-0-			101		
01	2077 X	1055	-0-	-1022	-0-	1055	2				Y	-0-			101		
02	1876 X	801	-0-	-1075	-0-	801	2				Y	-0-			101		
03	2077 X	1340	-0-	-737	-0-	1340	2				Y	-0-			101		
04	2010 X	585	-0-	-1425	-0-	585	2				Y	-0-			101		
FOSTER " B "				WELL #:	2	RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9868 - 9880					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			35		
03	P&A COND	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																	
USA COLDSPRINGS				WELL #:	3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11194 - 11318					
11	1950 X	461	-0-	-1489	-0-	380	2		81	9	N	74			220		
12	1674 X	897	-0-	-777	-0-	879	2		18	9	N	16			236		
01	1674 X	685	-0-	-989	-0-	644	2		41	9	N	37			273		
02	1064 X	792	-0-	-272	-0-	764	2		28	9	N	25	233	1	65		
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1550	2		130	9	N	118			183		
*04	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1659	2		237	9	N	215	197	1	201		



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//			19428 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.//			015721													
RICHARDS			WELL #:			4			RRCID -> 229332			COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9559 - 9567				
M	O	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		2250 X	1369	-0-	-881	-0-			1361 2		8 9	N	7						48
12		2139 X	981	-0-	-1158	-0-			939 2		42 9	N	38						86
01		2139 X	1110	-0-	-1029	-0-			1075 2		35 9	N	32						118
02		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-			1784 2		58 9	N	53						171
03		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-			1642 2		150 9	N	136		197	1			110
*04		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-			1631 2		86 9	N	78						188
FOSTER LUMBER CO. "D"					WELL #:			12			RRCID -> 232308			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437		
11		0 N	-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-
RICHARDS					WELL #:			5			RRCID -> 235133			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11218 - 11252		
11		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-			4116 2		461 9	N	419		393	1			116
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-			3101 2		171 9	N	155		190	1			81
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-			4130 2		358 9	N	325		198	1			208
02		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-			2511 2		528 9	N	480		393	1			295
03		3100 X	2797	-0-	-303	-0-			2587 2		210 9	N	191		196	1			290
04		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						N	187		391	1			86
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						92
RICHARDS					WELL #:			6			RRCID -> 243018			COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680		
11		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-						N	-0-						75
12		1395 X	1109	-0-	-286	-0-			1109 2			N	-0-						75
01		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-			1265 2			N	-0-						75
02		336 X	262	-0-	-74	-0-			262 2			N	-0-						75
03		1116 X	621	-0-	-495	-0-			621 2			N	-0-						75
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-						75
FEAGIN					WELL #:			2			RRCID -> 246225			COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9839 - 9870		
11		356 X	356	-0-	-0-	-0-			334 2		22 9	N	20						76
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-			1592 2		240 9	N	218		198	1			96
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						96
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-			345 2			N	-0-						96
03		899 N	320	-0-	-579	-0-			283 2		37 9	N	34						130
*04		908 N	908	-0-	-0-	-0-			886 2		22 9	N	20						150
USA-COLDSRINGS					WELL #:			5			RRCID -> 254491			COMPL. DATE 10/09/2009			TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
//CONT.:// 19428 100										NON-ASSOCIATED									
ALTA MESA SERVICES, LP										//CONT.:// 015721									
FOSTER "D"										WELL #: 17		RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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.	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36			
USA-COLDSPRINGS				WELL #:	4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11372 - 11402							
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					38			
12	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	3309	2	41	9	N	37					75			
01	3565 X	2709	-0-	-856	-0-	2665	2	44	9	N	40					115			
02	3220 X	2560	-0-	-660	-0-	2516	2	44	9	N	40					155			
03	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3214	2	77	9	N	70					225			
04	3450 X	1711	-0-	-1739	-0-	1655	2	56	9	N	51	193	1			83			
USA				WELL #:	2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562							
11	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					50			
12	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					50			
01	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					50			
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					50			
03	744 N	103	-0-	-641	-0-	103	2			N	-0-					50			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50			
CRANE				WELL #:	1	RRCID -> 260717		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11734		PERF.10401 - 10407							
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0 A	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 25933 05/11/2012																			
FAMCOR OIL, INC. VANN				261273 WELL #:	1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032							
11	30084 X	30084	-0-	-0-	-0-	27770	2	2314	9	N	2104	2374	1			100			
12	30690 X	30183	-0-	-507	-0-	28001	2	2182	9	N	1984	1759	1			325			
01	32319 X	32319	-0-	-0-	-0-	30118	2	2201	9	N	2001	1943	1			383			
02	31454 X	31454	-0-	-0-	-0-	29591	2	1863	9	N	1694	1755	1			322			
03	43547 X	43547	-0-	-0-	-0-	40860	2	2687	9	N	2443	2517	1			248			
*04	43169 X	43169	-0-	-0-	-0-	40432	2	2737	9	N	2488	2336	1			400			
HOUGHTON				WELL #:	1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027							
11	54132 X	54132	-0-	-0-	-0-	50665	2	3467	9	N	3152	2974	1			290			
12	49215 X	49215	-0-	-0-	-0-	46368	2	2847	9	N	2588	2561	1			317			
01	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	50604	2	3467	9	N	3152	3227	1			242			
02	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	43383	2	2776	9	N	2524	2339	1			427			
03	49171 X	49171	-0-	-0-	-0-	45752	2	3419	9	N	3108	3120	1			415			
04	45300 X	43413	-0-	-1887	-0-	40940	2	2473	9	N	2248	2326	1			337			
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050							
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2534	2	239	9	N	217					265			
12	806 X	510	-0-	-296	-0-	508	2			N	2	194	1			73			
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	-0-					73			
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					73			
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					73			
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					73			



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)													CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.																
VANN																
WELL #: 2																
RRCID -> 249154																
COMPL. DATE 06/23/2009																
TOTAL DEPTH 11615																
PERF.11024 - 11060																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24870 X	13345	-0-	-11525	-0-	12663	2	682	9	N	620	593	1			135
12	25327 X	9469	-0-	-15858	-0-	9102	2	367	9	N	334	396	1			73
01	23653 X	1260	-0-	-22393	-0-	1199	2	61	9	N	55					128
02	20664 X	194	-0-	-20470	-0-	155	2	39	9	N	35					163
03	13795 X	474	-0-	-13321	-0-	474	2			N	-0-					163
04	13350 X	2194	-0-	-11156	-0-	2194	2			N	-0-					163
GRIGGS																
WELL #: 1																
RRCID -> 250512																
COMPL. DATE 02/16/2010																
TOTAL DEPTH 11600																
PERF.11042 - 11053																
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	2	11	9	N	10					217
12	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4254	2	11	9	N	10					227
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4825	2	12	9	N	11					238
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4409	2	23	9	N	21	194	1			65
03	4278 X	4232	-0-	-46	-0-	4224	2	8	9	N	7					72
04	4680 X	1947	-0-	-2733	-0-	1941	2	6	9	N	5					77
VANN																
WELL #: 3																
RRCID -> 255285																
COMPL. DATE 03/04/2010																
TOTAL DEPTH 11619																
PERF.11050 - 11070																
11	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	31437	2	2026	9	N	1842	1771	1			328
12	30549 X	30549	-0-	-0-	-0-	28781	2	1768	9	N	1607	1780	1			155
01	37691 X	37691	-0-	-0-	-0-	35762	2	1929	9	N	1754	1751	1			158
02	31220 X	16613	-0-	-14607	-0-	15815	2	798	9	N	725	775	1			108
03	34565 X	2129	-0-	-32436	-0-	2108	2	21	9	N	19					127
04	36000 X	19319	-0-	-16681	-0-	18528	2	791	9	N	719	386	1			460
VANN																
WELL #: 4																
RRCID -> 261215																
COMPL. DATE 11/02/2011																
TOTAL DEPTH 11700																
PERF.11026 - 11198																
11	23700 X	14513	-0-	-9187	-0-	13374	2	1139	9	N	1035	988	1			350
12	24490 X	7811	-0-	-16679	-0-	7303	2	508	9	N	462	594	1			218
01	24490 X	3759	-0-	-20731	-0-	3377	2	382	9	N	347	395	1			170
02	22120 X	-0-	-0-	-22120	-0-					N	-0-					170
03	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					170
04	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					170
GIBBS																
WELL #: 1																
RRCID -> 262307																
COMPL. DATE 01/06/2011																
TOTAL DEPTH 11750																
PERF.10860 - 10880																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
HOUGHTON																
WELL #: 2																
RRCID -> 263172																
COMPL. DATE 10/27/2011																
TOTAL DEPTH 11600																
PERF.11298 - 11310																
11	4830 X	1116	-0-	-3714	-0-	1096	2	20	9	Y	18					103
12	5208 X	2126	-0-	-3082	-0-	2021	2	105	9	Y	95	130	1			68
01	5208 X	2478	-0-	-2730	-0-	2427	2	51	9	Y	46	78	1			36
02	4704 X	2603	-0-	-2101	-0-	2452	2	151	9	Y	137	110	1			63
03	2139 X	1372	-0-	-767	-0-	1241	2	131	9	Y	119					182
04	2400 X	1067	-0-	-1333	-0-	898	2	169	9	Y	154	319	1			17



COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:	20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	7925 - 7930	
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	AMT CODE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
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-
FOSTER 'D'				WELL #:	17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919	
11	2100	1930	-0-	-170	-0-	1920	2	10 9	N		9			36
12	4441	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N		-0-			36
01	3988	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N		-0-			36
02	4623	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N		-0-			36
03	5274	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		N		-0-			36
*04	4837	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N		-0-			36
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118										
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:	3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	5560 - 5570	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721										
RICHARDS				WELL #:	7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524 - 4528	
11	17624	17624	-0-	-0-	27809	17624	2		N		-0-			-0-
12	16551	16551	-0-	-0-	27809	16551	2		N		-0-			-0-
01	16281	16281	-0-	-0-	27809	16281	2		N		-0-			-0-
02	16046	16046	-0-	-0-	27809	16046	2		N		-0-			-0-
03	17702	17702	-0-	-0-	27809	17700	2	2 9	N		2			2
*04	15809	15809	-0-	-0-	27809	15809	2		N		-0-			2
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118										
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
COLD SPRINGS (4440)				19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118										
FOSTER LUMBER CO B				WELL #:	6	RRCID ->	175102	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4496 - 4498	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			42
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			42



COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.				261273						
TEMPLE				WELL #:	2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4884 - 4924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
COLD SPRINGS (6900)				19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721						
FOSTER LUMBER CO. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 6937 - 6953	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)				19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721						
FOSTER LUMBER CO. 'B'				WELL #:	2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785 - 7790	
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					43
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					43
01	3100 N	10421	-0-	7321	7321	10421 2				43
02	2800 N	1498	-0-	-1302	6019	1498 2				43
03	3100 N	646	-0-	-2454	3565	646 2				43
04	2400	1261	-0-	-1139	2426	1261 2				43
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	14B DENY	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-
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703						
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 200482	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 14506	PERF. 14006 - 14050	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					130
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 206237	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 14470	PERF. 14084 - 14099	
11	10320 X	54	-0-	-10266	-0-	32 2	22 9	Y	20	147
12	10664 X	14	-0-	-10650	-0-	14 2		Y	-0-	147
01	10664 X	82	-0-	-10582	-0-	82 2		Y	-0-	147
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-			Y	8	155
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	163



COLINE, WEST (YEGUA -B-)													19609 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO	
FAMCOR OIL, INC.													261273				
BOTTOMS													WELL #: 2	RRCID -> 264127	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4690 - 4692
M O	ALLOW 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	6450 #	3764	-0-	-2686 B	-5286	3764	2			N	-0-			38			
12	6665 #	9401	-0-	2736 B	-2550	9401	2			N	-0-			38			
01	5584 N	8134	-0-	2550 B	-0-	8134	2			N	-0-			38			
02	7000	7158	-0-	158 B	158	7158	2			N	-0-			38			
03	7750	4463	-0-	-3287 B	-3129	4463	2			N	-0-			38			
04	7500	1765	-0-	-5735 B	-8864	1765	2			N	-0-			38			
BOTTOMS													WELL #: 3	RRCID -> 264446	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 3524 - 3530
11	3900	5443	-0-	1543 B	4904	5443	2			N	-0-			-0-			
12	4030	2201	-0-	-1829 B	3075	2201	2			N	-0-			-0-			
01	4030	-0-	-0-	-4030 B	-955					N	-0-			-0-			
02	3640	-0-	-0-	-3640 B	-4595					N	-0-			-0-			
03	4030	-0-	-0-	-4030 B	-8625					N	-0-			-0-			
04	3900	-0-	-0-	-3900 B	-12525					N	-0-			-0-			
COLLEGEPORT (7-A)													19637 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
DJ EXPLORATION, INC.													221664				
BOWERS													WELL #: 1	RRCID -> 242854	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5462 - 5464
11	9390 #	5826	-0-	-3564	-0-	5826	3			N	-0-			40			
12	9703 #	4745	-0-	-4958	-0-	4739	3		6 9	N	5			45			
01	9703 #	2945	-0-	-6758	-0-	2945	3			N	-0-			45			
02	8540 #	398	-0-	-8142	-0-	398	3			N	-0-			45			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45			
04	5820 #	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			45			
COLLEGEPORT (8A)													19637 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
DJ EXPLORATION, INC.													221664				
BOWERS													WELL #: 1	RRCID -> 227367	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5530 - 5535
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-			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION													747012				
REGNIER UNIT													WELL #: 1 C	RRCID -> 208768	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5583 - 5584
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-					Y	NO RPT			-0-			
LIVERS UNIT													WELL #: 01	RRCID -> 235540	COMPL. DATE 06/05/2011	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5307 - 5313
11	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			79			
12	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			79			
01	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			79			
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			79			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79			



COLLEGEPORT (2100)													CNTY: MATAGORDA	
RLU OPERATING, LLC														
RUSTY GREEN														
19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
714217														
WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 W	3724	-0-	3724	56479	110 1	3614 2	N	-0-				-0-	
12	0 W	2993	-0-	2993	59472	110 1	2883 2	N	-0-				-0-	
01	0 W	3066	-0-	3066	62538	90 1	2976 2	N	-0-				-0-	
02	0 W	2449	-0-	2449	64987	55 1	2394 2	N	-0-				-0-	
03	70237	2949	-0-	-67288	-0-	75 1	2874 2	N	-0-				-0-	
*04	2599	2599	-0-	-0-	-0-	75 1	2524 2	N	-0-				-0-	
COLLEGEPORT (2550)													CNTY: MATAGORDA	
LGDC CORPORATION														
GREEN, WILLIAM F. III														
19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
500227														
WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554														
11	6810 #	5044	-0-	-1766	-0-	600 1	4444 2	N	-0-				-0-	
12	7037 #	4419	-0-	-2618	-0-	620 1	3799 2	N	-0-				-0-	
01	5983 #	4214	-0-	-1769	-0-	620 1	3594 2	N	-0-				-0-	
02	5236 #	2968	-0-	-2268	-0-	560 1	2408 2	N	-0-				-0-	
03	5797 #	4055	-0-	-1742	-0-	620 1	3435 2	N	-0-				-0-	
*04	5416 R	5416	-0-	-0-	-0-	600 1	4816 2	N	-0-				-0-	
COLLEGEPORT (2850)													CNTY: MATAGORDA	
LEXINGTON EXPLORATION LLC														
CORPORON, LARRY W.														
19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
500221														
WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963														
11	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	408 1	872 2	N	-0-				-0-	
12	4588 #	2597	-0-	-1991	-0-	1029 1	1568 2	N	-0-				-0-	
01	3999 #	542	-0-	-3457	-0-	192 1	350 2	N	-0-				-0-	
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-				-0-	
03	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-				-0-	
04	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-				-0-	
COLLEGEPORT (2900)													CNTY: MATAGORDA	
RLU OPERATING, LLC														
W. F. GREEN III														
19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
714217														
WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009														
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	90 1	3301 2	N	-0-				-0-	
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	90 1	3215 2	N	-0-				-0-	
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	110 1	3315 2	N	-0-				-0-	
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	100 1	3367 2	N	-0-				-0-	
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	100 1	3739 2	N	-0-				-0-	
*04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	100 1	3254 2	N	-0-				-0-	
COLLINS LAKE (FRIO, UPPER)													CNTY: BRAZORIA	
ASPECT ENERGY, LLC														
GANN														
19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
035453														
WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-				-0-	



COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485  
 JIMMY PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 - PLUGGED 4/2/12

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14340 X	13132	-0-	-1208	-0-	1226	1	11755	2	N	137	1	8						404
12	13950 X	4832	-0-	-9118	-0-	1160	1	3530	2	N	129	193	1						340
01	13826 X	7920	-0-	-5906	-0-	661	1	7178	2	N	74								414
02	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	1100	1	12181	2	N	107	189	1	2	8				330
03	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	1257	1	12551	2	N	127	190	1						267
04	13140 X	12900	-0-	-240	-0-	1198	1	11546	2	N	142								409

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				Y	-0-							27
12	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2				Y	-0-							27
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2				Y	-0-							27
02	112 X	109	-0-	-3	-0-	109	2				Y	-0-							27
03	124 X	123	-0-	-1	-0-	123	2				Y	-0-							27
04	120 X	94	-0-	-26	-0-	94	2				Y	-0-							27

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-



COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
BEJO CORPORATION			061990					
RALPH-MILLER			WELL #: 2A	RRCID -> 119120	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9550 -	9598
M	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
COLOVACA (FRIO 4100)			19819 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.			295861					
COYLE CONCORD			WELL #: 3	RRCID -> 197977	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4160 -	4163
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-
COLOVACA (MIOCENE 2100)			19819 614	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C.			573678					
COYLE-BALUSEK			WELL #: 1	RRCID -> 259476	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 2210 -	2212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	14B2 EXT	144	-0-	144	144	132 1	12 9 Y	11
12	327 X	183	-0-	-144	-0-	168 1	15 9 Y	14
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	132 1	12 9 Y	11
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	132 1	12 9 Y	11
03	INC G-10	131	-0-	131	131	120 1	11 9 Y	10
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378					
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518 -	9530
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLUMBUS FIELD UNIT														
WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	28 1	208 2	Y		-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	17 1	145 2	Y		-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	Y		-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	33 1	164 2	Y		-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	42 1	209 2	Y		-0-			-0-
03	INC	G-10	275	-0-	275	275	101 1	152 2	Y		-0-			-0-
							22 5							
04	INC	G-10	222	-0-	222	497	14 1	208 2	Y		-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT														
WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718														
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.		-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-
COLUMBUS FIELD UNIT														
WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325														
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.		-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-
COLUMBUS FIELD UNIT														
WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089														
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.		-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-
COLUMBUS FIELD UNIT														
WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070														
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.		-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-
COLUMBUS FIELD UNIT														
WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840														
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.		-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-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)												CNTY: COLORADO	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLUMBUS FIELD UNIT													
WELL #: 1605													
RRCID -> 169484													
COMPL. DATE 03/09/2007													
TOTAL DEPTH 10800													
PERF. 9902 - 9928													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	Y	-0-			-0-	
						12 5							
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	26 1	7 2	Y	23	20 1		3	
						25 9							
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	54 1	54 9	Y	49	45 1		7	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	253 1	68 9	Y	62	58 1		11	
03	INC G-10	9437	-0-	9437	9437	464 1	5164 2	Y	68	66 1		13	
						3734 5	75 9						
04	INC G-10	994	-0-	994	10431	456 1	455 2	Y	75	67 1		21	
						83 9							
COLUMBUS FIELD UNIT													
WELL #: 1009													
RRCID -> 169593													
COMPL. DATE 03/07/2007													
TOTAL DEPTH 9751													
PERF. 8065 - 8104													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152			Y	-0-			-0-	
11	152 X	-0-	-0-	-152	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	151	-0-	151	151	46 1	84 2	Y	-0-			-0-	
						21 5							
04	14B DENY	16	-0-	16	167	1 1	15 2	Y	-0-			-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT													
WELL #: 1703													
RRCID -> 170584													
COMPL. DATE 03/09/2012													
TOTAL DEPTH 9814													
PERF. 8450 - 8465													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-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-	
COLUMBUS FIELD UNIT													
WELL #: 1011													
RRCID -> 170788													
COMPL. DATE N/A													
TOTAL DEPTH 10473													
PERF. 7752 - 7760													
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25 1	181 2	Y	-0-			-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	181 2	Y	-0-			-0-	
						2 5							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20 1	179 2	Y	-0-			-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33 1	164 2	Y	-0-			-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29 1	151 2	Y	-0-			-0-	
03	INC G-10	193	-0-	193	193	59 1	106 2	Y	-0-			-0-	
						28 5							
04	INC G-10	117	-0-	117	310	7 1	110 2	Y	-0-			-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT													
WELL #: 505													
RRCID -> 171332													
COMPL. DATE 11/19/1998													
TOTAL DEPTH 9729													
PERF. 8004 - 8040													
*10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	98 1	705 2	Y	-0-	1 1		-0-	
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	82 1	728 2	Y	-0-			-0-	
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	81 1	718 2	Y	-0-			-0-	
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	132 1	658 2	Y	-0-			-0-	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	118 1	603 2	Y	-0-			-0-	
03	INC G-10	772	-0-	772	772	347 1	425 2	Y	-0-			-0-	
04	INC G-10	675	-0-	675	1447	42 1	633 2	Y	-0-			-0-	



COLUMBUS (CONSOLIDATED)										//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//												216378							
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #:		504	RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790
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			
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					-0-			
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-			
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-			
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	51	1	257	2	Y	-0-					-0-			
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	42	1	209	2	Y	-0-					-0-			
03	INC G-10	266	-0-	266	266	119	1	147	2	Y	-0-					-0-			
04	INC G-10	240	-0-	240	506	15	1	225	2	Y	-0-					-0-			
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #:		1015	RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050
*10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	122	1	878	2	Y	-0-					-0-			
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					-0-			
						50	5												
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	831	2	Y	-0-					-0-			
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	160	1	799	2	Y	-0-					-0-			
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	133	1	685	2	Y	-0-					-0-			
03	INC G-10	878	-0-	878	878	260	1	485	2	Y	-0-					-0-			
						133	5												
04	INC G-10	740	-0-	740	1618	45	1	695	2	Y	-0-					-0-			
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #:		1012	RRCID -> 173932		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7266 - 8028
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	T. A.	-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-			
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #:		502	RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
COLUMBUS FIELD UNIT										WELL #:		1104	RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504
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			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1710	RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1704	RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8032 - 8052					
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-	
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	551	-0-	551	551	27	1	303	2	Y	-0-					-0-	
						221	5										
04	T. A.	495	-0-	495	1046	30	1	465	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1018	RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	603	RRCID -> 175846		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9596					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1008	RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	551	-0-	551	551	193	1	303	2	Y	-0-					-0-	
						55	5										
04	14B DENY	542	-0-	542	1093	33	1	509	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1604	RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	



COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 19837 005													NON-ASSOCIATED		
COLUMBUS FIELD UNIT													WELL #: 1709		
RRCID -> 179154													COMPL. DATE 06/23/2000		
TOTAL DEPTH 16432													PERF. 9270 - 9275		
M O	ALLOW 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	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		
*10	21707 X	12485	-0-	-9222	-0-	1503	1	10846	2	Y	124	116	1	28	
						136	9								
11	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	1186	1	10632	2	Y	146	129	1	45	
						161	9								
12	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	950	1	8275	2	Y	97	128	1	14	
						107	9								
01	1023 X	228	-0-	-795	-0-	218	1	10	9	Y	9	22	1	1	
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
03	INC G-10	4679	-0-	4679	4679	2094	1	2579	2	Y	4	3	1	1	
						2	5	4	9						
04	INC G-10	1296	-0-	1296	5975	159	1	1137	2	Y	-0-	1	1	-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT													WELL #: 508		
RRCID -> 207033													COMPL. DATE 04/02/2008		
TOTAL DEPTH 10350													PERF. 8019 - 8036		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-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-	
DUNE OPERATING COMPANY													232883		
EMMA HASTEDT "B"													WELL #: 13		
RRCID -> 151060													COMPL. DATE 08/17/1994		
TOTAL DEPTH 10495													PERF. 7945 - 7955		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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 #: 16		
RRCID -> 165910													COMPL. DATE 09/01/2001		
TOTAL DEPTH 10428													PERF. 9260 - 9299		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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 #: 17		
RRCID -> 165912													COMPL. DATE 10/05/2001		
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9047 - 9538		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 233

COLUMBUS (CONSOLIDATED) DUNE OPERATING COMPANY HASTEDT, EMMA "B"				//CONT.// 19837 005 232883	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9730	- 9798						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 1	RRCID -> 166592	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10485		PERF. 5441	- 9522						
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	746	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	770	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	765	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	696	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	773	1	685	2	Y	-0-					-0-
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	750	1	699	2	Y	-0-					-0-
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 170916	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8752	- 8764						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 18	RRCID -> 174932	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8805	- 9030						
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	1			-0-
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	1020 X	936	-0-	-84	-0-	444	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	467	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	1054 X	971	-0-	-83	-0-	437	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	952 X	896	-0-	-56	-0-	419	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	466	1	557	2	Y	-0-					-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	460	1	561	2	Y	-0-					-0-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)												CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
KOLLMAN CHARLES F.													
				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				
					247836								
				WELL #:	1	RRCID -> 120769			COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)												CNTY: COLORADO	
RIDGELING WELL SALVAGE													
KEARNEY, C. W.													
					19844 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				
					711114								
				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-
CONNOR (GLEN ROSE)												CNTY: MADISON	
REB PETROLEUM COMPANY													
MORRIS													
					20170 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				
					696079								
				WELL #:	1	RRCID -> 089985			COMPL. DATE 02/29/1980			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11450 - 11550	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
CONNOR (JAMES)												CNTY: MADISON	
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC													
MOFFITT UNIT													
					20170 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				
					076855								
				WELL #:	1	RRCID -> 201049			COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 13549 PERF. 13550 - 18795	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	N	-0-		-0-
12	558 N	259	-0-	-299	-0-	4	1	254	2	N	1	1 8	-0-
01	1457 N	1113	-0-	-344	-0-	123	1	990	2	N	-0-		-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	895	2	N	-0-		-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	357	1	682	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
CONROE												CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC													
CONROE FIELD UNIT													
					20211 001	ASSOCIATED			CAPACITY				
					215343								
				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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT													
				WELL #:	131 U	RRCID -> 040171			COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770	
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-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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	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.	25	-0-	25	25	25 3		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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* 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	T. A.	-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	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	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-
-----										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876	
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	N	-0-	-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-	-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-	-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-	-0-
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-
*04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	N	-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	T. A.	-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	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	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-
-----										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4880 - 4885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4746 - 4798
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			Y	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-	-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			Y	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3			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	T. A.	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4572 - 4634
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	172	-0-	172	172	172 3			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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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 #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4866 - 4874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4832 - 4836
11	2340 X	1649	-0-	-691	-0-	1649 3					-0-
12	2418 X	236	-0-	-2182	-0-	236 3					-0-
01	1364 X	987	-0-	-377	-0-	987 3					-0-
02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3					-0-
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3					-0-
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816		RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 4904 - 4916						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706		RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH		5191 PERF. 4832 - 4842						
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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704		RRCID -> 165438		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4724 - 4732						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	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-
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-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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 #:		421		RRCID -> 165783		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4672 - 4684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1010		RRCID -> 165784		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4858 - 4870		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3622		RRCID -> 165789		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4788 - 4796		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	190	-0-	190	190	190	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	559	-0-	559	749	551	3	8	9	N	7	6	0	1
03	14B DENY	103	-0-	103	852	95	3	8	9	N	7	7	0	1
04	14B2 EXT	32	-0-	32	884	31	3	1	9	N	1	2	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-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-			-0-
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-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-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	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 #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798	
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-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	2696	-0-	2696	2696	2696 3			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	6148	-0-	6148	8844	6148 3			Y	-0-		-0-
03	14843 X	5999	-0-	-8844	-0-	5999 3			Y	-0-		-0-
*04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 3			Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 5086 - 5106	
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-
-----												
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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		Y	-0-		-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-		-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		Y	-0-		-0-
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		Y	-0-		-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-		-0-
04	1650 N	1540	-0-	-110	-0-	1540 3		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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
04	0 N	-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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813		RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	3100 N	6113	-0-	3013	3013	6113 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	10408	-0-	7608	10621	10408 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	11050	-0-	7950	18571	11050 3		N	-0-		-0-
*04	28961 X	10390	-0-	-18571	-0-	10390 3		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606		RRCID -> 167854		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933	
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-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID -> 167998		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4702 - 4718
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
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	T.	A.		-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	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	T.	A.		-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	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	T.	A.		-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	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	T.	A.		-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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4638 - 4690
11	5460	X		4821	-0-	-639	-0-	4821 3	Y	-0-	-0-
12	5642	X		5348	-0-	-294	-0-	5348 3	Y	-0-	-0-
01	9021	X		9021	-0-	-0-	-0-	9021 3	Y	-0-	-0-
02	10132	X		10132	-0-	-0-	-0-	10132 3	Y	-0-	-0-
03	10757	X		10757	-0-	-0-	-0-	10757 3	Y	-0-	-0-
*04	8891	X		8891	-0-	-0-	-0-	8891 3	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	T.	A.		-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	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 #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 3		N	-0-
12		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 3		N	-0-
01		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597 3		N	-0-
02		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074 3		N	-0-
03		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266 3		N	-0-
*04		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022 3		N	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828	
11	2019 X		804	-0-	-1215	-0-	804 3		Y	-0-
12	891 X		891	-0-	-0-	-0-	891 3		Y	-0-
01	642 N		642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-
02	756 N		438	-0-	-318	-0-	438 3		Y	-0-
03	929 N		929	-0-	-0-	-0-	929 3		Y	-0-
*04	873 N		873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 4791 - 4837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4803 - 4857	
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-	-0-
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	3			Y	-0-	-0-
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	3			Y	-0-	-0-
02	1092 N	553	-0-	-539	-0-	553	3			Y	-0-	-0-
03	744 N	587	-0-	-157	-0-	587	3			Y	-0-	-0-
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3			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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4646 - 4702	
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-	-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-	-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-	-0-
02	1932 N	1865	-0-	-67	-0-	1865	3			Y	-0-	-0-
03	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1980	3			Y	-0-	-0-
04	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862	3			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	T. A.	-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	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 #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			Y	-0-		-0-
12	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3			Y	-0-		-0-
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3			Y	-0-		-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3			Y	-0-		-0-
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3			Y	-0-		-0-
04	2460 N	2230	-0-	-230	-0-	2230 3			Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929		
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3			Y	-0-		-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3			Y	-0-		-0-
01	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378 3			Y	-0-		-0-
02	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750 3			Y	-0-		-0-
03	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985 3			Y	-0-		-0-
*04	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	10068 3			Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910		
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3			Y	-0-		-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3			Y	-0-		-0-
01	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3			Y	-0-		-0-
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3			Y	-0-		-0-
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3			Y	-0-		-0-
04	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	2345 3			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-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770		
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			Y	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			Y	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			Y	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			Y	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			Y	-0-		-0-
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3			Y	-0-		-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4796	-	4850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4838	-	4846
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4690	-	4738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 165771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		Y	-0-	-0-
12		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		Y	-0-	-0-
01		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3		Y	-0-	-0-
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		Y	-0-	-0-
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		Y	-0-	-0-
*04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-	-0-
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 8		RRCID -> 165774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830	
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		Y	-0-	-0-
12		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		Y	-0-	-0-
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-	-0-
02		1260 N	533	-0-	-727	-0-	533 3		Y	-0-	-0-
03		2449 N	465	-0-	-1984	-0-	465 3		Y	-0-	-0-
04		1860 N	510	-0-	-1350	-0-	510 3		Y	-0-	-0-
CONROE (CONS. L)				20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOODY #32 UNIT				WELL #: 32		RRCID -> 176858		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028	
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	T. A.		-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	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	T. A.		-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	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	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



CONROE (CONS. L)				//CONT.//		20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//		215343									
RHODES, W. S.				WELL #:		16		RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 3475 - 3479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
DOBBINS, C. L.				WELL #:		9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3468 - 3474	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
PERRY HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980	
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	3100 N	10433	-0-	7333	7333	10433	3				N	-0-		-0-	
*04	3000 N	10666	-0-	7666	14999	10666	3				N	-0-		-0-	
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
DUNN "A"				WELL #:		3		RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 3348 - 3352	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3				N	-0-		-0-	
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3				N	-0-		-0-	
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3				N	-0-		-0-	
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	33	3				N	-0-		-0-	
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3				N	-0-		-0-	
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-		-0-	
DUNN "A"				WELL #:		1		RRCID -> 205460		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 3188 - 3194	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-		-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3				N	-0-		-0-	
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3				N	-0-		-0-	
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3				N	-0-		-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3				N	-0-		-0-	
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				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-						N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	



CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343											
MADELEY, AA & DA			WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5143	PERF. 1534 -	1568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL	DEPTH	1750	PERF. 1203 -	1490		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	1710	PERF. 913 -	1025		
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
01	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
02	2800 X	480	-0-	-2320	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	3193 X	1954	-0-	-1239	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
04	3090 X	1820	-0-	-1270	-0-	1820	3			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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 -	1904
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 903 -	1440
11	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3		Y	-0-	-0-	
12	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	3		Y	-0-	-0-	
01	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	3		Y	-0-	-0-	
02	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3		Y	-0-	-0-	
03	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	20782	3		Y	-0-	-0-	
*04	24996 X	24996	-0-	-0-	-0-	24996	3		Y	-0-	-0-	
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 -	1398
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-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	T. A.	-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	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								
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 2912 - 2915	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 524 - 679	
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	2009	-0-	-130	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	-0-	1921	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	-0-	1866	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1860 N	1571	-0-	-289	-0-	-0-	1571	3	N	-0-	-0-	-0-
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 1268 - 1272	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 555 - 559	
11	17749 X	11787	-0-	-5962	-0-	-0-	11787	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	-0-	11042	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	-0-	9132	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	-0-	5823	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	5241	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	4423	3	N	-0-	-0-	-0-



CONROE (CONS. U) FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE			//CONT.// 20211 087 271310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
			WELL #: 1			RRCID -> 182313			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 3			RRCID -> 184004			COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1750 - 1818		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 05/24/2001			TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 2			RRCID -> 197380			COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776		
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	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 HOOPER, FANNIE "A"			914263 WELL #: 11			RRCID -> 193721			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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 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-



CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 -	1447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		N	-0-		-0-
01		341 N	41	-0-	-300	-0-	41 3		N	-0-		-0-
02		252 N	39	-0-	-213	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3		N	-0-		-0-
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 -	1190
11		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3		N	-0-		-0-
12		3038 X	745	-0-	-2293	-0-	745 3		N	-0-		-0-
01		3038 X	788	-0-	-2250	-0-	788 3		N	-0-		-0-
02		2744 X	488	-0-	-2256	-0-	488 3		N	-0-		-0-
03		3038 X	498	-0-	-2540	-0-	498 3		N	-0-		-0-
04		2940 X	429	-0-	-2511	-0-	429 3		N	-0-		-0-
DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 -	1728
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		78
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		78
01		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3		N	-0-		78
02		84 N	8	-0-	-76	-0-	8 3		N	-0-		78
03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		78
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		78
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 -	1384
11		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-		-0-
12		1240 X	350	-0-	-890	-0-	350 3		N	-0-		-0-
01		1240 X	393	-0-	-847	-0-	393 3		N	-0-		-0-
02		1120 X	312	-0-	-808	-0-	312 3		N	-0-		-0-
03		1240 X	294	-0-	-946	-0-	294 3		N	-0-		-0-
04		1200 X	253	-0-	-947	-0-	253 3		N	-0-		-0-
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		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
11		9270 X	7619	-0-	-1651	-0-	7619 3		Y	-0-		-0-
12		8866 X	8456	-0-	-410	-0-	8456 3		Y	-0-		-0-
01		8866 X	7446	-0-	-1420	-0-	7446 3		Y	-0-		-0-
02		8008 X	6555	-0-	-1453	-0-	6555 3		Y	-0-		-0-
03	INC	G-10	6870	-0-	6870	6870	6870 3		Y	-0-		-0-
04	INC	G-10	4811	-0-	4811	11681	4811 3		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-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)															//CONT.// 20211 190															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MONTGOMERY																																												
DENBURY ONSHORE, LLC															//CONT.// 215343																																																																																									
KEYSTONE MILLS CO.															WELL #: 46															RRCID -> 190753															COMPL. DATE															N/A															TOTAL DEPTH 10925															PERF.10020 - 10632														
M	O	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	AMT	CODE																																																																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																						
01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																						
KEYSTONE MILLS															WELL #: 47															RRCID -> 193632															COMPL. DATE 08/07/2003															TOTAL DEPTH 13750															PERF.10045 - 11800																													
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			Y	-0-						-0-																																																																																						
12	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3			Y	-0-						-0-																																																																																						
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			Y	-0-						-0-																																																																																						
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	3			Y	-0-						-0-																																																																																						
03	9734	X	7926	-0-	-1808	-0-	7926	3			Y	-0-						-0-																																																																																						
04	9420	X	7298	-0-	-2122	-0-	7298	3			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-					Y	-0-						-0-																																																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																						
01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																																						
KEYSTONE MILLS CO.															WELL #: 45															RRCID -> 203245															COMPL. DATE															N/A															TOTAL DEPTH 13194															PERF.10503 - 10872														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																																						
01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																																																																																						
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-						-0-																																																																																						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-						-0-																																																																																						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-						-0-																																																																																						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-						-0-																																																																																						
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																																																																																									
KEYSTONE MILLS GAS UNIT															WELL #: 2W															RRCID -> 182576															COMPL. DATE 08/28/2000															TOTAL DEPTH 9646															PERF. 9421 - 9433																													
11	7200	X	150	-0-	-7050	-0-	138	2	12	9	N	11						182																																																																																						
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-						182																																																																																						
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-						182																																																																																						
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-						182																																																																																						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						182																																																																																						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						182																																																																																						



CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990												
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.	10056 - 10709				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	3203	1 41 9	7060	3	N	37					101
12	9300 X	8287	-0-	-1013	-0-	2776	1 26 9	5485	3	N	24					125
01	9300 X	7715	-0-	-1585	-0-	2563	1 24 9	5128	3	N	22					147
02	8400 X	7562	-0-	-838	-0-	2563	1 32 9	4967	3	N	29	1	8			175
03	9300 X	8773	-0-	-527	-0-	2883	1 79 9	5811	3	N	72	192	1		1 8	54
04	9000 X	6466	-0-	-2534	-0-	2563	1 20 9	3883	3	N	18					72
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487												
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:		2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9632 - 9644		
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-
CONROE, NORTH (9,250)				20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281												
HUTCHINS-SEALY				WELL #:		1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9562 - 9770		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
CONROE, S. (WILCOX 8040)				20216 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
KEYSTONE MILLS GAS UNIT				WELL #:		1W	RRCID ->	172023	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7920 - 8030		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CONROE, S. (WILCOX 8040) // CONT.// 20126 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487															
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046															
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	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900)				20233 332	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY		
PGI OPERATING COMPANY				631801							
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 005904	COMPL. DATE 10/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4915 -	4920
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
LEGEND NATURAL GAS III, LP				495553					
MANESS GU				WELL #:	1	RRCID -> 195391	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 14558	PERF.14380 - 14395
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
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

WALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 226540	COMPL.	DATE 04/04/2007	TOTAL	DEPTH 14325	PERF.14062	- 14082			
11	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	271	1	635	3	N	466	514	1	431
12	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	513	9	647	3	N	427	532	1	326
01	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	288	1	566	3	N	419	176	1	569
02	1372	N	1112	-0-	-260	-0-	470	9	457	3	N	365	538	1	396
03	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	253	1	492	3	N	398	545	1	249
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	461	9	455	3	N	346	184	1	411
							253	1							
							402	9							
							307	1							
							438	9							
							323	1							
							381	9							

MANESS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 235469	COMPL.	DATE 02/15/2008			TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13976	- 13986	
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	217 570	1 9	496	3	N	518	715	1	327
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	72 231	1 9	162	3	N	210	180	1	357
01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	100 339	1 9	196	3	N	308	184	1	481
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	194 315	1 9	340	3	N	286	368	1	399
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	199 394	1 9	320	3	N	358	545	1	212
*04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	204 394	1 9	325	3	N	358	340	1	230



CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
LEGEND NATURAL GAS III, LP				//CONT.//	495553									
MANESS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090	-	14100
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	5617	1	12827	3	N	3851	3918	1	97
						4236	9							
12	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	5853	1	13189	3	N	3699	3636	1	160
						4069	9							
01	19809 X	19803	-0-	-6	-0-	5267	1	10343	3	N	3812	3568	1	404
						4193	9							
02	17892 X	16431	-0-	-1461	-0-	4868	1	8517	3	N	2769	2899	1	274
						3046	9							
03	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	5641	1	9036	3	N	3167	2761	1	680
						3484	9							
*04	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	5593	1	8897	3	N	2901	2893	1	688
						3191	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-			379
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	139	1	241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
MANESS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010	-	14488
11	2430 X	2248	-0-	-182	-0-	386	1	882	3	N	891	1079	1	222
						980	9							
12	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	327	1	737	3	N	850	649	1	423
						935	9							
01	2511 X	1831	-0-	-680	-0-	315	1	619	3	N	815	895	1	343
						897	9							
02	2268 X	1530	-0-	-738	-0-	273	1	478	3	N	708	718	1	333
						779	9							
03	2356 X	1540	-0-	-816	-0-	224	1	358	3	N	871	886	1	318
						958	9							
04	2250 X	1275	-0-	-975	-0-	233	1	371	3	N	610	551	1	377
						671	9							
MANESS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052	-	14058
11	26258 X	2313	-0-	-23945	-0-	409	1	933	3	N	883	732	1	630
						971	9							
12	4844 X	2024	-0-	-2820	-0-	362	1	815	3	N	770	902	1	498
						847	9							
01	5363 X	3687	-0-	-1676	-0-	965	1	1895	3	N	752	901	1	349
						827	9							
02	3892 X	3052	-0-	-840	-0-	853	1	1492	3	N	643	718	1	274
						707	9							
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	759	1	1216	3	N	620	717	1	177
						682	9							
04	1530 X	1438	-0-	-92	-0-	317	1	504	3	N	561	369	1	369
						617	9							



CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835								
WESTBURY FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	167862	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	15015	PERF.13882	- 13968
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	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	405 1	1838 2	N	325	185 1		290	
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	358 9	1792 2	N	334	364 1		260	
01	2480 N	2474	-0-	-6	-0-	367 9	1704 2	N	346	333 1		273	
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	389 1	1599 2	N	303	358 1		218	
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	381 9	1819 2	N	325	356 1		187	
04	2400 N	2349	-0-	-51	-0-	333 9	1663 2	N	305	185 1		307	
						370 1							
						358 9							
						350 1							
						336 9							
-----													
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-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182008	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13791	- 13866
11	780 N	365	-0-	-415	-0-	54 1	237 2	N	67	185 1		76	
12	713 N	309	-0-	-404	-0-	74 9	197 2	N	65			141	
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	40 1	167 2	N	63			204	
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	72 9	208 2	N	37			241	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	38 1	258 2	N	61	175 1		127	
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	69 9	230 2	N	59			186	
						50 1							
						41 9							
						53 1							
						67 9							
						48 1							
						65 9							
-----													
KOLANDER				WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	14060	PERF.13860	- 13931
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	205 1	904 2	N	185	180 1		386	
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	204 9	1258 2	N	253	360 1		279	
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	254 1	1233 2	N	280	187 1		372	
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	278 9	979 2	N	223	184 1		411	
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	281 1	1127 2	N	198	365 1		244	
*04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	308 9	1292 2	N	260	182 1		322	
						233 1							
						245 9							
						230 1							
						218 9							
						272 1							
						286 9							



CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC				//CONT.//		744835										
PAGGI GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15257		PERF.14148 - 14283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	601	1	2659	2	N	218	183	1			127
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	240	9	554	1	N	228	178	1			177
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	251	9	603	1	N	227	177	1			227
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	250	9	557	1	N	181	186	1			222
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	199	9	519	1	N	201	177	1			246
*04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	221	9	546	1	N	216	361	1			101
						238	9									
PAGGI GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	45					234
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	42					276
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	41	181	1			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	184	1			75
WALTER CO.				WELL #:		1	RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577		PERF.15102 - 15206			
11	40020 X	33486	-0-	-6534	-0-	1748	1	27011	2	N	4297	4252	1			391
12	41354 X	31811	-0-	-9543	-0-	4727	9	1824	1	N	4263	4485	1			169
01	41354 X	28888	-0-	-12466	-0-	4689	9	1802	1	N	4174	4097	1			246
02	33880 X	28266	-0-	-5614	-0-	4591	9	1638	1	N	3579	3623	1			202
03	33883 X	28362	-0-	-5521	-0-	3937	9	1917	1	N	3723	3626	1			299
04	32790 X	18205	-0-	-14585	-0-	4095	9	1284	1	N	2434	2587	1			146
						2677	9									
KOLANDER				WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164			
11	1200 X	409	-0-	-791	-0-	228	1	71	2	N	100	185	1			55
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	110	9	514	1	N	186	186	1			55
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	205	9	961	1	N	415	372	1			98
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	457	9	944	1	N	374	419	1			53
03	3534 X	2262	-0-	-1272	-0-	411	9	1029	1	N	330	183	1			200
04	3420 X	1804	-0-	-1616	-0-	363	9	979	1	N	306	358	1			148
						337	9									



CONSTITUTION (YEGUA)				20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
CIMAREX ENERGY CO.				153438													
TWO SISTERS				WELL #: 1		RRCID -> 251258		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13954 - 14046					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	T. A.	-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
GARTH				WELL #: 1		RRCID -> 254264		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.11250 - 14486					
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-	28	1			-0-
12	10 X	-0-	-0-	-10	-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-
AMAZON QUEEN				WELL #: 1		RRCID -> 255748		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 14073		PERF.14401 - 14503					
11	157004 X	157004	-0-	-0-	-0-	3303	1	146782	2	N	6290	6354	1				267
						6919	9										
12	158379 X	157233	-0-	-1146	-0-	3351	1	147179	2	N	6094	5934	1				427
						6703	9										
01	158379 X	151304	-0-	-7075	-0-	4279	1	141368	2	N	5143	5326	1				244
						5657	9										
02	143052 X	139969	-0-	-3083	-0-	3952	1	130887	2	N	4664	4731	1				177
						5130	9										
03	162006 X	150452	-0-	-11554	-0-	2937	1	141891	2	N	5113	5126	1				164
						5624	9										
04	156780 X	139385	-0-	-17395	-0-	2653	1	131580	2	N	4684	4527	1				321
						5152	9										
NINE DRAGONS				WELL #: 1		RRCID -> 258103		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14487 - 14668					
11	157080 X	124409	-0-	-32671	-0-	6689	1	114528	2	N	2902	3001	1				192
						3192	9										
12	153915 X	119017	-0-	-34898	-0-	6931	1	108904	2	N	2893	2639	1				446
						3182	9										
01	148180 X	108712	-0-	-39468	-0-	7216	1	98520	2	N	2705	2989	1				162
						2976	9										
02	128772 X	-0-	-0-	-128772	-0-					N	18	85	1				95
03	135377 X	-0-	-0-	-135377	-0-					N	-0-						95
04	124410 X	-0-	-0-	-124410	-0-					N	-0-						95
MANION GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 258290		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 14748		PERF.14604 - 14672					
11	77460 X	58490	-0-	-18970	-0-	4214	1	50361	2	N	3559	3573	1				224
						3915	9										
12	70897 X	54056	-0-	-16841	-0-	4738	1	45542	2	N	3433	3351	1				306
						3776	9										
01	70897 X	48942	-0-	-21955	-0-	4154	1	41598	2	N	2900	2993	1				213
						3190	9										
02	59808 X	30723	-0-	-29085	-0-	6273	1	22653	2	N	1634	1654	1				193
						1797	9										
03	64015 X	41677	-0-	-22338	-0-	7904	1	31279	2	N	2267	2047	1				413
						2494	9										
04	58500 X	37018	-0-	-21482	-0-	7913	1	27023	2	N	1893	2043	1				263
						2082	9										



CONSTITUTION (YEGUA)			//CONT.//			20254 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//			153438														
TWO SISTERS			WELL #:			3			RRCID -> 261178			COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TWO SISTERS			WELL #:			2			RRCID -> 261179			COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
EPPIE			WELL #:			1			RRCID -> 262236			COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170					
11		27480 X	20561	-0-	-6919	-0-			3806	1	14283	2	N	2247	2301	1			142	
									2472	9										
12		27001 X	18204	-0-	-8797	-0-			4149	1	11776	2	N	2072	2025	1			189	
									2279	9										
01		25637 X	17241	-0-	-8396	-0-			4184	1	10953	2	N	1913	1839	1			263	
									2104	9										
02		22680 X	13237	-0-	-9443	-0-			3741	1	7942	2	N	1413	1456	1			220	
									1554	9										
03		19964 X	11433	-0-	-8531	-0-			2126	1	7752	2	N	1414	1462	1			172	
									1555	9										
04		19320 X	8769	-0-	-10551	-0-			2114	1	5413	2	N	1129	1072	1			229	
									1242	9										
MANION GAS UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 263887			COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707					
11		11820 X	10307	-0-	-1513	-0-			8930	2	1377	9	N	1252	1155	1			515	
12		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-			8376	2	1340	9	N	1218	1449	1			284	
01		9951 X	7731	-0-	-2220	-0-			6806	2	925	9	N	841	725	1	4	8	396	
02		9632 X	181	-0-	-9451	-0-			23	1	157	2	N	1	1	8			396	
									1	9										
03		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-							N	-0-					396	
04		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-							N	-0-					396	
AMAZON QUEEN			WELL #:			2			RRCID -> 265866			COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 14251 PERF.14338 - 14391					
11		300750 X	-0-	-0-	-300750	-0-							N	-0-					-0-	
12		310775 X	-0-	-0-	-310775	-0-							N	-0-					-0-	
01		310775 X	-0-	-0-	-310775	-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-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
W. P. MCCORMACK			WELL #:			16			RRCID -> 256616			COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 15715 PERF.14804 - 15510					
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-	



CONSTITUTION (YEGUA)				//CONT.//	20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835											
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	179535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13256	- 13355			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3870 X	3366	-0-	-504	-0-	581	1	2018	2	N	697	901	1			203
12	3875 X	3269	-0-	-606	-0-	767	9	1914	2	N	759	799	1			163
01	3875 X	2958	-0-	-917	-0-	520	1	1752	2	N	710	656	1			217
02	3136 X	2575	-0-	-561	-0-	835	9	1854	2	N	554	704	1			67
03	3472 X	2959	-0-	-513	-0-	425	1	1849	2	N	484	389	1			162
04	3360 X	2609	-0-	-751	-0-	781	9	1619	2	N	435	377	1			220
						112	1									
						609	9									
						578	1									
						532	9									
						511	1									
						479	9									
-----																
DU JAY, JOYCE				WELL #:	1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056	- 13176			
11	3630 X	2307	-0-	-1323	-0-	396	1	1376	2	N	486	580	1			76
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	535	9	1572	2	N	604	558	1			122
01	2387 X	2291	-0-	-96	-0-	427	1	1322	2	N	589	587	1			124
02	2156 X	1909	-0-	-247	-0-	664	9	1322	2	N	461	426	1			159
03	2666 X	2210	-0-	-456	-0-	321	1	1283	2	N	478	591	1			46
04	2580 X	2166	-0-	-414	-0-	648	9	1234	2	N	494	306	1			234
						80	1									
						507	9									
						401	1									
						526	9									
						389	1									
						543	9									
-----																
HARDER SWD				WELL #:	1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440	- 4470			
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 A-287				WELL #:	5ST	RRCID ->	238211	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	12001	PERF.11904	- 11932			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-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-
-----																
CONSTITUTION (13600)					20254 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789											
KM				WELL #:	1	RRCID ->	261974	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14142	- 14154			
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-794					N	53					219
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	86	174	1			131
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	134	176	1			89
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	13					102
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	42					144
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794					N	126					270



CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
TURNER-BOGAN				WELL #: 1		RRCID -> 233770				COMPL. DATE 09/15/2007				TOTAL DEPTH 15309 PERF.14584 - 14694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19590 X	17878	-0-	-1712	-0-	300	1	16657	2	Y	837	977	1			190	
12	20026 X	17749	-0-	-2277	-0-	921	9	16308	2	Y	1031	945	1			276	
*01	19902 X	17403	-0-	-2499	-0-	307	1	15853	2	Y	1132	1075	1	2	8	331	
*02	17164 X	16586	-0-	-578	-0-	1134	9	15342	2	Y	877	1012	1			196	
*03	18879 X	18747	-0-	-132	-0-	305	1	17177	2	Y	1145	1060	1	2	8	279	
04	17880 X	6628	-0-	-11252	-0-	1245	9	6041	2	Y	427	546	1	1	8	159	
						279	1										
						965	9										
						310	1										
						1260	9										
						117	1										
						470	9										
TURNER-BOGAN				WELL #: 2		RRCID -> 262085				COMPL. DATE 04/11/2011				TOTAL DEPTH 15463 PERF.14647 - 15038			
11	15930 X	14858	-0-	-1072	-0-	295	1	13654	2	Y	826	960	1			187	
12	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	909	9	15313	2	Y	859	809	1			237	
01	16337 X	749	-0-	-15588	-0-	280	1	615	2	Y	110	265	1			82	
02	44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	945	9	41690	2	Y	2167	1884	1			365	
*03	58629 X	58629	-0-	-0-	-0-	13	1	55642	2	Y	2436	2218	1			583	
*04	55425 X	55425	-0-	-0-	-0-	121	9	52442	2	Y	2439	2340	1			682	
						277	1										
						2384	9										
						307	1										
						2680	9										
						300	1										
						2683	9										
CIMAREX ENERGY CO.				153438													
JEFFERSON AIRPLANE				WELL #: 2		RRCID -> 267213				COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 12563 PERF.12765 - 12770			
11	24000 X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-	
12	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-	
01	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-	
02	22400 X	-0-	-0-	-22400	-0-					Y	-0-					-0-	
03	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-	
04	24000 X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-	
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835													
PAGGI-BROUSSARD				WELL #: 1		RRCID -> 205010				COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294			
11	148050 X	132912	-0-	-15138	-0-	8826	1	119947	2	N	3763	3563	1			523	
12	139748 X	131546	-0-	-8202	-0-	4139	9	118445	2	N	3464	3564	1			423	
01	139159 X	124673	-0-	-14486	-0-	9291	1	111673	2	N	3081	3061	1			443	
02	137088 X	104122	-0-	-32966	-0-	3810	9	95263	2	N	2336	2266	1			513	
03	138942 X	115424	-0-	-23518	-0-	9611	1	103055	2	N	3032	3232	1			313	
04	132900 X	99548	-0-	-33352	-0-	3389	9	88304	2	N	2753	2603	1			463	
						6289	1										
						2570	9										
						9034	1										
						3335	9										
						8216	1										
						3028	9										



CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC				//CONT.//	744835											
PAGGI-BROSSARD				WELL #:	2	RRCID -> 219136		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 15507		PERF.15256 - 15404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	104068 X	104068	-0-	-0-	-0-	1989	1	97288	2	N	4355	4275	1			494
12	91343 X	91343	-0-	-0-	-0-	4791	9									
01	102013 X	102013	-0-	-0-	-0-	2049	1	84752	2	N	4129	4169	1			454
02	89362 X	89362	-0-	-0-	-0-	4542	9									
03	97546 X	97546	-0-	-0-	-0-	2332	1	94663	2	N	4562	4562	1			454
*04	92294 X	92294	-0-	-0-	-0-	5018	9									
						5591	1	79485	2	N	3896	3856	1			494
						4286	9									
						7526	1	85348	2	N	4247	4407	1			334
						4672	9									
						7545	1	80315	2	N	4031	3911	1			454
						4434	9									
CASEY, LORETTA B.				WELL #:	1ST	RRCID -> 226855		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 15472		PERF.15487 - 15605				
11	68670 X	57460	-0-	-11210	-0-	3769	1	52373	2	N	1198	1185	1			340
12	78248 X	78248	-0-	-0-	-0-	1318	9									
01	65030 X	65030	-0-	-0-	-0-	5490	1	71105	2	N	1503	1470	1			373
02	53620 X	49735	-0-	-3885	-0-	1653	9									
03	78244 X	715	-0-	-77529	-0-	4949	1	58458	2	N	1475	1523	1			325
04	75720 X	24	-0-	-75696	-0-	1623	9									
						2938	1	45416	2	N	1255	1290	1			290
						1381	9									
						51	1	605	2	N	54	64	1			280
						59	9									
						2	1	22	2	N	-0-					280
BARTLETT				WELL #:	1	RRCID -> 254827		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14614 - 14632				
11	21870 X	14956	-0-	-6914	-0-	1403	1	11626	2	N	1752	1545	1			320
12	22010 X	15019	-0-	-6991	-0-	1927	9									
01	20181 X	13160	-0-	-7021	-0-	1610	1	11498	2	N	1737	1910	1			147
02	18228 X	12585	-0-	-5643	-0-	1911	9									
03	14973 X	10128	-0-	-4845	-0-	1282	1	10038	2	N	1673	1737	1			83
04	14490 X	12464	-0-	-2026	-0-	1840	9									
						888	1	10096	2	N	1455	1391	1			147
						1601	9									
						852	1	7866	2	N	1282	1199	1			230
						1410	9									
						1055	1	9860	2	N	1408	1325	1			313
						1549	9									
BUCKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 254828		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 14704		PERF.14490 - 14508				
11	8820 X	3226	-0-	-5594	-0-	445	1	2636	2	N	132	185	1			256
12	7688 X	5731	-0-	-1957	-0-	145	9									
01	7099 X	6165	-0-	-934	-0-	845	1	4604	2	N	256	366	1			146
02	4144 X	4067	-0-	-77	-0-	282	9									
03	5735 X	5329	-0-	-406	-0-	868	1	5022	2	N	250	280	1			116
04	5970 X	5165	-0-	-805	-0-	275	9									
						759	1	3048	2	N	236	86	1			266
						260	9									
						959	1	4089	2	N	255	368	1			153
						281	9									
						1111	1	3812	2	N	220	180	1			193
						242	9									



CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
DEAN														
WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9300 X	6696	-0-	-2604	-0-	1089 1	5099 2		N	462	366 1		344
12		8835 X	6187	-0-	-2648	-0-	508 9							
01		7750 X	6065	-0-	-1685	-0-	1128 1	4566 2		N	448	558 1		234
02		7056 X	5565	-0-	-1491	-0-	493 9							
03		7409 X	5883	-0-	-1526	-0-	1138 1	4448 2		N	435	373 1		296
04		6690 X	5492	-0-	-1198	-0-	479 9							
							1009 1	4132 2		N	385	422 1		259
							424 9							
							1116 1	4350 2		N	379	365 1		273
							417 9							
							1128 1	3959 2		N	368	368 1		273
							405 9							

  

COOLEY (MEEK SAND)														
FOSSIL OIL OPERATING, LLC														
HORELICA UNIT "A"														
WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

  

HORELICA UNIT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

  

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
KRENEK, FRANK UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828														
11		1050 X	893	-0-	-157	-0-	361 1	434 2		N	89	174 1		57
12		1116 X	407	-0-	-709	-0-	98 9							
01		1116 X	495	-0-	-621	-0-	245 1	145 2		N	15			72
02		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	17 9							
03		930 X	828	-0-	-102	-0-	191 1	246 2		N	53			125
04		900 X	394	-0-	-506	-0-	58 9							
							538 1	860 2		N	35			160
							39 9							
							561 1	226 2		N	37			197
							41 9							
							175 1	147 2		N	65			262
							72 9							



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"														
		//CONT.//		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
				386310										
		WELL #:		1		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13140 - 13560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		72630 X	69104	-0-	-3526	-0-	2026 1	66030	3	Y	953	1029	1	325
							1048 9							
12		75051 X	71464	-0-	-3587	-0-	2250 1	68056	3	Y	1053	1041	1	337
							1158 9							
01		74059 X	70334	-0-	-3725	-0-	2226 1	67077	3	Y	937	978	1	296
							1031 9							
02		65996 X	65996	-0-	-0-	-0-	1904 1	63271	3	Y	746	772	1	270
							821 9							
03		72726 X	68661	-0-	-4065	-0-	2034 1	65656	3	Y	883	821	1	332
							971 9							
04		69150 X	68544	-0-	-606	-0-	2023 1	65554	3	Y	879	830	1	381
							967 9							
SANDERS, L. J.														
		WELL #:		1		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13144 - 13343		
11		17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	518 1	16923	3	N	120	72	1	219
							132 9							
12		17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	566 1	17088	3	N	125	77	1	267
							138 9							
01		18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	586 1	17649	3	N	157	242	1	182
							173 9							
02		16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	492 1	16309	3	N	117	57	1	242
							129 9							
*03		13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	407 1	13167	3	N	58	62	1	238
							64 9							
*04		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	270 1	8753	3	N	103	42	1	299
							113 9							
TOWNSITE														
		WELL #:		1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248		PERF.13120 - 13756		
11		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	255 1	8310	3	N	122	215	1	178
							134 9							
12		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	294 1	8889	3	N	64	39	1	203
							70 9							
01		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	205 1	6160	3	N	73	202	1	74
							80 9							
02		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	194 1	6399	3	N	54	22	1	106
							59 9							
*03		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	146 1	4676	3	N	47	23	1	130
							52 9							
*04		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	273 1	8815	3	N	81	35	1	176
							89 9							
GRIGAR														
		WELL #:		1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12683 - 13154		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			183
12	14B	DENY	221	-0-	221	221	7 1	214	3	Y	-0-	1 1		182
01	14B	DENY	160	-0-	160	381	5 1	154	3	Y	1	1 1		182
							1 9							
02	484	X	103	-0-	-381	-0-	3 1	100	3	Y	-0-			182
*03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	5 1	135	3	Y	1	1 1		182
							1 9							
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7 1	228	3	Y	1	1 1		182
							1 9							



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	22530	-0-	19530	41587	649 1 717 9	21164 3	N		652	774 1			209
12	61499 X	19912	-0-	-41587	-0-	619 1 591 9	18702 3	N		537	573 1			173
01	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	561 1 470 9	16973 3	N		427	421 1			179
02	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	442 1 376 9	14698 3	N		342	413 1			108
*03	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	464 1 422 9	15015 3	N		384	373 1			119
*04	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	433 1 339 9	14024 3	N		308	221 1			206
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190														
11	11400 X	10789	-0-	-611	-0-	316 1 150 9	10323 3	Y		136	140 1			98
12	11780 X	10536	-0-	-1244	-0-	333 1 135 9	10068 3	Y		123	177 1			44
01	11780 X	10514	-0-	-1266	-0-	332 1 190 9	9992 3	Y		173	92 1			125
02	10388 X	9622	-0-	-766	-0-	275 1 205 9	9142 3	Y		186	238 1			73
03	11501 X	10373	-0-	-1128	-0-	304 1 215 9	9854 3	Y		195	209 1			59
*04	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	382 1 233 9	12396 3	Y		212	161 1			110
GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027														
11	33660 X	31371	-0-	-2289	-0-	923 1 397 9	30051 3	Y		361	314 1			281
12	34441 X	31541	-0-	-2900	-0-	995 1 435 9	30111 3	Y		395	499 1			177
01	33542 X	31784	-0-	-1758	-0-	1008 1 428 9	30348 3	Y		389	463 1			103
02	29960 X	28686	-0-	-1274	-0-	826 1 371 9	27489 3	Y		337	284 1			156
03	32829 X	30062	-0-	-2767	-0-	890 1 439 9	28733 3	Y		399	318 1			237
04	31380 X	29666	-0-	-1714	-0-	874 1 426 9	28366 3	Y		387	494 1			130
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399														
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	36 1 213 9	1151 3	Y		194	87 1			267
12	1147 X	185	-0-	-962	-0-	5 1 10 9	170 3	Y		9	130 1			146
01	4898 X	308	-0-	-4590	-0-	10 1 11 9	287 3	Y		10	83 1			73
02	3612 X	304	-0-	-3308	-0-	8 1 7 9	289 3	Y		6	49 1			30
03	2914 X	2459	-0-	-455	-0-	73 1 14 9	2372 3	Y		13	9 1			34
*04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	117 1 19 9	3803 3	Y		17	30 1			21



COLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 157202		CAPACITY COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13115 - 13240		CNTY: FORT BEND	
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	21660 X	19108	-0-	-2552	-0-	563 190	1 9	18355	3	Y	173	198 1		68	
12	22351 X	19911	-0-	-2440	-0-	632 180	1 9	19099	3	Y	164	190 1		42	
01	22351 X	16233	-0-	-6118	-0-	516 147	1 9	15570	3	Y	134	132 1		44	
02	20188 X	14663	-0-	-5525	-0-	425 138	1 9	14100	3	Y	125	135 1		34	
03	21917 X	16194	-0-	-5723	-0-	476 322	1 9	15396	3	Y	293	273 1		54	
04	19260 X	17418	-0-	-1842	-0-	510 322	1 9	16586	3	Y	293	251 1		96	
GALLIA															
			WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12573 - 12664				
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-	
COLONY															
			WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-	
ENGELHOLM															
			WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
GRIGAR															
			WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389				
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	12 101	1 9	398	3	Y	92	75 1		144	
12	620 X	383	-0-	-237	-0-	12 15	1 9	356	3	Y	14	63 1		95	
01	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	77 334	1 9	2289	3	Y	304	26 1		373	
02	2800 N	32613	-0-	29813	29813	926 877	1 9	30810	3	Y	797	963 1		207	
*03	3100 N	18509	-0-	15409	45222	541 454	1 9	17514	3	Y	413	440 1		180	
*04	3000 N	11108	-0-	8108	53330	325 265	1 9	10518	3	Y	241	52 1		369	



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
						RRCID ->	166126	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14481	PERF.	14078 - 14280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	17640 X	17044	-0-	-596	-0-	494	1	16100	3	Y	409	364 1	183	
12	18228 X	17210	-0-	-1018	-0-	450	9	16263	3	Y	373	466 1	90	
01	17794 X	16952	-0-	-842	-0-	537	1	15930	3	Y	448	384 1	154	
02	15932 X	14962	-0-	-970	-0-	410	9	14153	3	Y	348	357 1	145	
03	17639 X	16020	-0-	-1619	-0-	529	1	15326	3	Y	200	294 1	51	
04	17040 X	14917	-0-	-2123	-0-	493	9	14219	3	Y	236	187 1	100	
						426	1							
						383	9							
						474	1							
						220	9							
						438	1							
						260	9							
COLONY				WELL #:	3	RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13774 - 13948	
11	15810 X	9785	-0-	-6025	-0-	284	1	9278	3	Y	203	179 1	87	
12	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	223	9	21351	3	Y	137	188 1	36	
01	24722 X	24722	-0-	-0-	-0-	706	1	23626	3	Y	284	234 1	86	
02	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	151	9	18055	3	Y	380	336 1	130	
03	14043 X	6157	-0-	-7886	-0-	784	1	5798	3	Y	164	256 1	38	
*04	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	312	9	18048	3	Y	284	213 1	109	
						544	1							
						418	9							
						179	1							
						180	9							
						557	1							
						312	9							
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	3	RRCID ->	167434	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	14818	PERF.	14260 - 14420	
11	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	244	1	7955	3	Y	133	56 1	116	
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	146	9	6049	3	Y	175	148 1	143	
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	200	1	6264	3	Y	207	194 1	156	
02	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	193	9	6521	3	Y	244	255 1	145	
03	3131 X	29	-0-	-3102	-0-	208	1	28	9	Y	25	8 1	162	
*04	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	196	1	15247	3	Y	741	461 1	442	
						268	9							
						1	3							
						471	1							
						815	9							
GRIGAR				WELL #:	3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13724 - 13884	
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	INC 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-	



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
						RRCID -> 175901	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12755 - 13276							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	34035 X	34035	-0-	-0-	-0-	997 1 515 9	32523 3	Y	468	426 1						322
12	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	1087 1 572 9	32895 3	Y	520	591 1						251
01	35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	1108 1 594 9	33369 3	Y	540	570 1						221
02	31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	912 1 539 9	30315 3	Y	490	404 1						307
*03	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	976 1 598 9	31484 3	Y	544	578 1						273
*04	32333 X	32333	-0-	-0-	-0-	952 1 551 9	30830 3	Y	501	570 1						204
DUSEK				WELL #:	4	RRCID -> 185821	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 13972	PERF.13011 - 13458							
11	26351 X	26351	-0-	-0-	-0-	774 1 366 9	25211 3	Y	333	293 1						194
12	25619 X	25619	-0-	-0-	-0-	807 1 376 9	24436 3	Y	342	428 1						108
01	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	866 1 343 9	26086 3	Y	312	190 1						230
02	25712 X	25712	-0-	-0-	-0-	742 1 307 9	24663 3	Y	279	390 1						119
*03	26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	779 1 303 9	25193 3	Y	275	311 1						83
*04	25110 X	25110	-0-	-0-	-0-	740 1 375 9	23995 3	Y	341	262 1						162
COLONY				WELL #:	4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414 - 13588							
11	4650 X	3246	-0-	-1404	-0-	96 1 11 9	3139 3	Y	10	12 1						4
12	4619 X	3047	-0-	-1572	-0-	97 1 13 9	2937 3	Y	12	13 1						3
01	3007 X	2874	-0-	-133	-0-	93 1 11 9	2770 3	Y	10	10 1						3
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	91 1 12 9	2999 3	Y	11	10 1						4
03	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	78 1 12 9	2526 3	Y	11	12 1						3
04	3240 X	2192	-0-	-1048	-0-	66 1 10 9	2116 3	Y	9	10 1						2
DUSEK				WELL #:	5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376 - 13548							
11	14970 X	13997	-0-	-973	-0-	411 1 160 9	13426 3	Y	145	148 1						98
12	15469 X	7459	-0-	-8010	-0-	235 1 74 9	7150 3	Y	67	132 1						33
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-	265 1 96 9	8813 3	Y	-0-	33 1						-0-
02	13720 X	9174	-0-	-4546	-0-	87 1 342 9	17697 3	Y	87	65 1						22
*03	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	548 1 342 9	13540 3	Y	311	258 1						75
*04	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	418 1 227 9			206	168 1						113



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD			//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190143		CAPACITY COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166	
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	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	270 1 164 9	8821 3	Y	149	105 1		236
12	9145 X	4092	-0-	-5053	-0-	130 1 58 9	3904 3	Y	53	145 1		144
01	9331 X	2438	-0-	-6893	-0-	77 1 64 9	2297 3	Y	58	112 1		90
02	8540 X	7576	-0-	-964	-0-	220 1 55 9	7301 3	Y	50	93 1		47
03	9455 X	8489	-0-	-966	-0-	250 1 198 9	8041 3	Y	180	35 1		192
04	9150 X	9019	-0-	-131	-0-	267 1 105 9	8647 3	Y	95	155 1		132
-----												
EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 5		RRCID -> 198084		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14550		PERF.14164 - 14320	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
-----												
KRISTYNIK			WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 14339		PERF.13894 - 14039	
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	125 1 70 9	4065 3	N	64	22 1		297
12	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	80 1 52 9	2412 3	N	47	191 1		153
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	115 1 85 9	3443 3	N	77	12 1		218
02	2576 X	2070	-0-	-506	-0-	59 1 24 9	1987 3	N	22	8 1		232
03	2852 X	1961	-0-	-891	-0-	59 1 30 9	1872 3	N	27	8 1		251
*04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	107 1 53 9	3421 3	N	48	14 1		285
-----												
COLONY			WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340	
11	17220 X	15647	-0-	-1573	-0-	461 1 196 9	14990 3	Y	178	164 1		77
12	17794 X	12263	-0-	-5531	-0-	382 1 318 9	11563 3	Y	289	308 1		58
01	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	611 1 395 9	18435 3	Y	359	300 1		117
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	467 1 287 9	15544 3	Y	261	272 1		106
*03	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	447 1 365 9	14406 3	Y	332	380 1		58
04	12690 X	10897	-0-	-1793	-0-	318 1 284 9	10295 3	Y	258	205 1		111



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 274

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA			//CONT.// //CONT.//		20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND		
			WELL #:		5	RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 13521		PERF.12754 - 13226			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	171	1	5548	3	Y	109	97	1	76
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	120	9	5498	3	Y	119	136	1	59
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	131	9	5938	3	Y	105	119	1	45
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	197	1	7256	3	Y	101	85	1	61
*03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	116	9	8183	3	Y	146	143	1	64
*04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	220	1	8233	3	Y	166	171	1	59
							111	9							
							253	1							
							161	9							
							254	1							
							183	9							
COLONY			WELL #:		6	RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 13904		PERF.13700 - 13909			
11	17550	X	14874	-0-	-2676	-0-	426	1	13921	3	Y	479	435	1	224
12	18135	X	17396	-0-	-739	-0-	527	9	16282	3	Y	523	628	1	119
01	16802	X	15761	-0-	-1041	-0-	539	1	14701	3	Y	520	457	1	182
02	15176	X	14817	-0-	-359	-0-	575	9	14022	3	Y	340	373	1	149
03	17391	X	14686	-0-	-2705	-0-	488	1	13694	3	Y	516	579	1	86
04	16830	X	13772	-0-	-3058	-0-	572	9	12861	3	Y	468	352	1	202
							421	1							
							374	9							
							424	1							
							568	9							
							396	1							
							515	9							
DUSEK			WELL #:		6	RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13435 - 13570			
11	16500	X	9413	-0-	-7087	-0-	277	1	9023	3	Y	103	123	1	47
12	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	113	9	19531	3	Y	308	284	1	71
01	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	646	1	17900	3	Y	306	270	1	107
02	14224	X	12766	-0-	-1458	-0-	339	9	12240	3	Y	144	194	1	57
03	19623	X	16652	-0-	-2971	-0-	593	1	15971	3	Y	169	181	1	45
04	18990	X	16741	-0-	-2249	-0-	337	9	16061	3	Y	167	150	1	62
							158	9							
							495	1							
							186	9							
							496	1							
							184	9							
GRIGAR			WELL #:		4	RRCID -> 220336		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13481 - 13574			
11	12450	X	12237	-0-	-213	-0-	363	1	11807	3	N	61	75	1	70
12	12121	X	11557	-0-	-564	-0-	67	9	11137	3	N	46	71	1	45
01	12121	X	12044	-0-	-77	-0-	369	1	11612	3	N	43	43	1	45
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-	51	9			N	-0-	45	1	-0-
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-	385	1			N	-0-			-0-
04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-	47	9			N	-0-			-0-



COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GRIGAR		WELL #:		5	RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13472 - 13632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 X	703	-0-	-167	-0-	22 1	678 3	N	3	5 1		2
12	899 X	432	-0-	-467	-0-	3 9	416 3	N	2	2 1		2
01	899 X	413	-0-	-486	-0-	14 1	400 3	N	1	1 1		2
02	728 X	84	-0-	-644	-0-	2 9	81 3	N	-0-	2 1		-0-
03	713 X	76	-0-	-637	-0-	12 1	74 3	N	-0-			-0-
04	690 X	66	-0-	-624	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-

  

GRIGAR		WELL #:		6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645	
11	7320 X	6492	-0-	-828	-0-	189 1	6191 3	N	102	108 1		169
12	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	112 9	7917 3	N	141	139 1		171
01	6231 X	6125	-0-	-106	-0-	261 1	5905 3	N	22	187 1		6
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	155 9	7031 3	N	33	31 1		8
03	8339 X	4390	-0-	-3949	-0-	196 1	4224 3	N	32	31 1		9
04	8070 X	4712	-0-	-3358	-0-	24 9	4549 3	N	21	20 1		10

  

GALLIA		WELL #:		6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930	
11	72600 X	62176	-0-	-10424	-0-	1812 1	59118 3	N	1133	1171 1		311
12	69936 X	59746	-0-	-10190	-0-	1246 9	56638 3	N	1124	1143 1		292
01	67177 X	53645	-0-	-13532	-0-	1872 1	50792 3	N	1061	1122 1		231
02	60396 X	47479	-0-	-12917	-0-	1236 9	45099 3	N	931	899 1		263
03	65782 X	50424	-0-	-15358	-0-	1686 1	47794 3	N	1045	950 1		358
04	62190 X	49620	-0-	-12570	-0-	1167 9	47061 3	N	1007	1131 1		234

  

DUSEK		WELL #:		7	RRCID -> 264878		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250	
11	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	764 1	24873 3	Y	579	636 1		237
12	32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	637 9	31145 3	Y	638	702 1		173
01	32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	1031 1	31069 3	Y	610	565 1		218
02	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	702 9	25865 3	Y	551	607 1		162
03	32891 X	27635	-0-	-5256	-0-	1034 1	26261 3	Y	508	550 1		120
04	31830 X	26098	-0-	-5732	-0-	671 9	24840 3	Y	446	401 1		165



COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
SENORA RESOURCES, INC.				767312							
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					81
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					81
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					81
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					81
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					81
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					81

COOLEY (WILCOX, UPPER)				20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
AYLOR -A-		WELL #:		2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12226 - 12619	
11	23116 X	23116	-0-	-0-	-0-	679 1	22123 3	N	285	281 1	188
12	6727 X	2852	-0-	-3875	-0-	314 9	2743 3	N	16	34 1	170
01	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	18 9	9594 3	N	67	32 1	205
02	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	319 1	20641 3	N	196	251 1	150
*03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	74 9	11998 3	N	145	59 1	236
*04	28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	620 1	27306 3	N	402	477 1	161
						216 9					
						371 1					
						160 9					
						842 1					
						442 9					

WINGATE		WELL #:		1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12488 - 13604	
11	12510 X	6332	-0-	-6178	-0-	184 1	6005 3	Y	130	142 1	92
12	12927 X	10249	-0-	-2678	-0-	143 9	9789 3	Y	125	153 1	64
01	12927 X	10321	-0-	-2606	-0-	322 1	9833 3	Y	147	102 1	109
02	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	138 9	11024 3	Y	158	193 1	74
*03	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	326 1	11606 3	Y	174	51 1	197
04	9990 X	8505	-0-	-1485	-0-	162 9	8167 3	Y	78	171 1	104
						332 1					
						174 9					
						360 1					
						191 9					
						252 1					
						86 9					

WINGATE		WELL #:		2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13038 - 13958	
11	11670 X	9498	-0-	-2172	-0-	277 1	9005 3	Y	196	220 1	149
12	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	216 9	11285 3	Y	199	238 1	110
01	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	373 1	9594 3	Y	177	131 1	156
02	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	219 9	8929 3	Y	128	203 1	81
*03	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	317 1	13173 3	Y	174	56 1	199
*04	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	195 9	12160 3	Y	98	187 1	110
						268 1					
						141 9					
						407 1					
						191 9					
						376 1					
						108 9					



COOLEY (WILCOX, UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WINGATE														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FORT BEND														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452														
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	4110	-0-	-810	-0-	121	1	3938	3	Y	46	42	1	24
12	7750 X	3490	-0-	-4260	-0-	51	9	3340	3	Y	35	40	1	19
01	7750 X	4916	-0-	-2834	-0-	111	1	4721	3	Y	35	28	1	26
02	7000 X	1632	-0-	-5368	-0-	39	9	1573	3	Y	10	24	1	12
*03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	48	1	6877	3	Y	82	27	1	67
*04	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	11	9	6695	3	Y	73	86	1	54
						213	1							
						90	9							
						206	1							
						80	9							
WINGATE														
WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762														
11	4680 X	3672	-0-	-1008	-0-	107	1	3522	3	Y	39	64	1	39
12	4836 X	3607	-0-	-1229	-0-	43	9	3456	3	Y	33	53	1	19
01	4402 X	2881	-0-	-1521	-0-	115	1	2758	3	Y	27	24	1	22
02	3976 X	2442	-0-	-1534	-0-	36	9	2352	3	Y	17	31	1	8
03	4402 X	3664	-0-	-738	-0-	93	1	3501	3	Y	49	15	1	42
*04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	30	9	5401	3	Y	52	62	1	32
						71	1							
						19	9							
						109	1							
						54	9							
						167	1							
						57	9							
SANDERS, L. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243														
11	9000 X	7050	-0-	-1950	-0-	207	1	6712	3	N	119	217	1	226
12	9300 X	7272	-0-	-2028	-0-	131	9	6982	3	N	54	31	1	249
01	9300 X	6562	-0-	-2738	-0-	231	1	6249	3	N	96	198	1	147
02	7028 X	6759	-0-	-269	-0-	59	9	6455	3	N	100	22	1	225
03	7285 X	6709	-0-	-576	-0-	207	1	6434	3	N	69	29	1	265
*04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	106	9	7123	3	N	125	209	1	181
						194	1							
						110	9							
						199	1							
						76	9							
						221	1							
						138	9							
AYLOR 'A'														
WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846														
11	476983 X	41611	-0-	-435372	-0-	1235	1	40222	3	Y	140	174	1	50
12	51553 X	40727	-0-	-10826	-0-	154	9	39250	3	Y	163	179	1	34
01	48763 X	40528	-0-	-8235	-0-	1298	1	39074	3	Y	144	138	1	40
02	41776 X	35889	-0-	-5887	-0-	179	9	34712	3	Y	122	124	1	38
03	44423 X	36881	-0-	-7542	-0-	1296	1	35605	3	Y	158	160	1	36
04	41610 X	35043	-0-	-6567	-0-	158	9	33833	3	Y	152	148	1	40
						1043	1							
						174	9							
						1043	1							
						167	9							



COPELAND CREEK (WILCOX A-3) CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC BERGMAN-ATCHLEY				20510 250 190668	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
WELL #:				1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 -	5215	
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	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) JANDAR EXPLORATION, L. C. BARNES				20511 666 429781	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CORONADO (COOK MTN) HEISEY VENTURES, INC. WIRT, DAVIS				20702 075 373560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #:				1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9770 -	9850	
11	2280 #	2052	-0-	-228	-0-	1073 1	979 2	N	-0-			48	
12	2356 #	1708	-0-	-648	-0-	1081 1	627 2	N	-0-			48	
01	2356 #	1618	-0-	-738	-0-	780 1	838 2	N	-0-			48	
02	1904 #	1496	-0-	-408	-0-	335 1	1161 2	N	-0-			48	
03	2108 #	1773	-0-	-335	-0-	1525 1	248 2	N	-0-			48	
04	2040 #	1827	-0-	-213	-0-	1602 1	225 2	N	-0-			48	
COTTON LAKE (MIOCENE) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HOWARD -C-				20988 700 549836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
WELL #:				2	RRCID ->	126336	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4853 -	4857	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	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-	



COTTONWOOD, N. (14,270)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
HARRISON, T. K.														
WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7200 X	6493	-0-	-707	-0-	296	1	5669	2	N	480	363	1	269
12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	528	9	6128	2	N	582	407	1	444
01	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	299	1	6145	2	N	461	395	1	509
02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	640	9	6267	2	N	377	407	1	479
03	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	281	1	6609	2	N	454	384	1	548
*04	6840 X	5997	-0-	-843	-0-	507	9	5339	2	N	325	538	1	334
						280	1							
						415	9							
						310	1							
						499	9							
						300	1							
						358	9							
CHOICE EXPLORATION, INC.														
KENT-SPRADLEY UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.14960 - 15100														
11	28260 X	25159	-0-	-3101	-0-	24914	2	245	9	Y	223	211	1	127
12	29202 X	24379	-0-	-4823	-0-	24135	2	244	9	Y	222	232	1	117
01	29090 X	29090	-0-	-0-	-0-	28830	2	260	9	Y	236	79	1	274
02	25956 X	21848	-0-	-4108	-0-	21631	2	217	9	Y	197	13	1	458
03	26009 X	22055	-0-	-3954	-0-	21825	2	230	9	Y	209	408	1	259
04	25980 X	18363	-0-	-7617	-0-	18181	2	182	9	Y	165	8	1	416
HENDERSON PARTNERS														
WELL #: 1 RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 15056 PERF.14182 - 14200														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
HENDERSON, EDMOND SR.														
WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452														
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1953	2	135	9	Y	123	200	1	72
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1809	2	141	9	Y	128	1	1	199
01	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1918	2	163	9	Y	148	202	1	145
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1662	2	109	9	Y	99			244
03	2170 X	2067	-0-	-103	-0-	1928	2	139	9	Y	126	193	1	177
04	2100 X	1853	-0-	-247	-0-	1736	2	117	9	Y	106	193	1	90
KENT-SPRADLEY UNIT														
WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320														
11	107730 X	89777	-0-	-17953	-0-	87833	2	1944	9	Y	1767	1541	1	377
12	104253 X	90839	-0-	-13414	-0-	88845	2	1994	9	Y	1813	1721	1	469
01	103447 X	99619	-0-	-3828	-0-	97648	2	1971	9	Y	1792	2054	1	207
02	90972 X	48186	-0-	-42786	-0-	47110	2	1076	9	Y	978	408	1	777
03	90985 X	15612	-0-	-75373	-0-	15286	2	326	9	Y	296	989	1	84
04	88050 X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-			84
KENT - SPRADLEY UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14343 - 14424														
11	43650 X	-0-	-0-	-43650	-0-					Y	-0-			312
12	43462 X	-0-	-0-	-43462	-0-					Y	-0-			312
01	41137 X	-0-	-0-	-41137	-0-					Y	-0-			312
02	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-			312
03	T. A.	48964	-0-	48964	48964	47013	2	1951	9	Y	1774	1804	1	282
04	T. A.	90489	-0-	90489	139453	87423	2	3066	9	Y	2787	3004	1	65



COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655															
ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314															
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	57480 X	-0-	-0-	-57480	-0-						Y	-0-			119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			119
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-			119
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			119
-----															
WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672															
11	333210 X	293356	-0-	-39854	-0-	288389	2	4967	9	N	4515	4440	1		469
12	330708 X	282224	-0-	-48484	-0-	277611	2	4613	9	N	4194	4013	1		650
01	317471 X	278233	-0-	-39238	-0-	274047	2	4186	9	N	3805	3888	1		567
02	280812 X	246208	-0-	-34604	-0-	241626	2	4582	9	N	4165	4029	1		703
03	289664 X	255047	-0-	-34617	-0-	250506	2	4541	9	N	4128	4454	1		377
04	280320 X	202620	-0-	-77700	-0-	199075	2	3545	9	N	3223	3418	1		182
-----															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005 SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523															
11	5610 X	5199	-0-	-411	-0-	77	1	4806	2	Y	287	217	1		147
						316	9								
12	5797 X	5197	-0-	-600	-0-	118	1	4756	2	Y	294	348	1		93
						323	9								
01	5797 X	5055	-0-	-742	-0-	137	1	4606	2	Y	284	306	1		71
						312	9								
02	5096 X	4597	-0-	-499	-0-	61	1	4263	2	Y	248	185	1		134
						273	9								
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	115	1	4715	2	Y	280	328	1		86
						308	9								
*04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	178	1	4285	2	Y	247	265	1		68
						272	9								
-----															
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565															
11	15150 X	10801	-0-	-4349	-0-	163	1	10159	2	Y	435	374	1		223
						479	9								
12	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	363	1	14671	2	Y	643	663	1		203
						707	9								
01	15438 X	13457	-0-	-1981	-0-	370	1	12441	2	Y	587	643	1		147
						646	9								
02	13524 X	13130	-0-	-394	-0-	175	1	12350	2	Y	550	400	1		297
						605	9								
03	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	277	1	11316	2	Y	511	651	1		157
						562	9								
04	12390 X	11940	-0-	-450	-0-	455	1	10945	2	Y	491	513	1		135
						540	9								
-----															
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090															
11	64920 X	58326	-0-	-6594	-0-	905	1	56291	2	N	1027	1023	1		135
						1130	9								
12	67084 X	57792	-0-	-9292	-0-	1370	1	55326	2	N	996	995	1		136
						1096	9								
01	61132 X	55108	-0-	-6024	-0-	1561	1	52525	2	N	929	869	1		196
						1022	9								
02	54432 X	47580	-0-	-6852	-0-	653	1	46016	2	N	828	780	1		244
						911	9								
03	50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	1178	1	48171	2	N	894	1028	1		110
						983	9								
04	54510 X	46534	-0-	-7976	-0-	1821	1	43835	2	N	798	615	1		293
						878	9								



COTTONWOOD, N. (14,270)													CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.																
E. SCHWARZ																
				21025 777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				190005												
				WELL #:	3	RRCID -> 266955				COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	206910 X	77087	-0-	-129823	-0-	1210	1	74855	2	N	929	923	1	122		
12	213807 X	78461	-0-	-135346	-0-	1022	9									
01	213807 X	73369	-0-	-140438	-0-	1880	1	75505	2	N	978	966	1	134		
02	193116 X	64577	-0-	-128539	-0-	1076	9									
03	213807 X	68780	-0-	-145027	-0-	2097	1	70214	2	N	962	893	1	203		
04	206910 X	61684	-0-	-145226	-0-	1058	9									
						896	1	62798	2	N	803	770	1	236		
						883	9									
						1620	1	66243	2	N	834	967	1	103		
						917	9									
						2427	1	58440	2	N	743	573	1	273		
						817	9									
COTTONWOOD, S.E. (YEGUA)													CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.																
FUTURE SACE LLC																
				21029 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL							
				150655												
				WELL #:	1	RRCID -> 257767				COMPL. DATE 02/13/2012				TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164		
11	4320	3193	-0-	-1127	-0-	2776	2	417	9	N	379	417	1	204		
12	4464	3526	-0-	-938	-0-	3209	2	317	9	N	288	195	1	297		
01	4464	283	-0-	-4181	-0-	277	2	6	9	N	5			302		
02	4032	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-			302		
03	4464	1008	-0-	-3456	-0-	714	2	294	9	N	267	1	1	568		
04	3420 #	658	-0-	-2762	-0-	530	2	128	9	N	116	587	1	97		
COVE (MA ZONE)													CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																
TEXAS GULF 57686																
				21188 299	NON-ASSOCIATED				ONE WELL							
				073161												
				WELL #:	6 U	RRCID -> 116062				COMPL. DATE 09/02/1984				TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TEXAS GULF 57686																
				WELL #:	15-L	RRCID -> 179923				COMPL. DATE 07/20/2000				TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069		
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)													CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																
TEXAS GULF #57686																
				21188 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL							
				073161												
				WELL #:	6 L	RRCID -> 116061				COMPL. DATE 09/11/1984				TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-		



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
M	O	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-
-----										
TEXAS GULF 57686				WELL #:	5	RRCID -> 045562	COMPL. DATE 02/21/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6559 -	7964
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 GULF 57686				WELL #:	7	RRCID -> 059010	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 8382	PERF. 7602 -	7780
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-
-----										
TEXAS GULF # 57686				WELL #:	8	RRCID -> 064597	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 8236	PERF. 6985 -	7190
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 GULF #57686				WELL #:	9	RRCID -> 122500	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8076 -	8263
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 GULF 57686				WELL #:	11	RRCID -> 124564	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6995 -	7005
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 GULF 57686				WELL #:	10-U	RRCID -> 158190	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 8112 -	8140
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-



COVE (ME ZONE)			CONT.// 21188 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161													
TEXAS GULF 57686			WELL #: 12-U			RRCID -> 161302			COMPL. DATE 07/18/1999			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914				
M	O	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202						N	-0-			46
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202						N	-0-			46
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202						N	-0-			46
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202						N	-0-			46
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202						N	-0-			46
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1202						N	-0-			46
COVE MCPAC			WELL #: 1-U			RRCID -> 161720			COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXAS GULF #57686			WELL #: 1-U			RRCID -> 179563			COMPL. DATE 06/26/2000			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXAS GULF 57686			WELL #: 16			RRCID -> 180122			COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COVE (MF ZONE)			21188 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161													
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 L			RRCID -> 042342			COMPL. DATE 04/11/1967			TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-



COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 -	8678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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.	-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-
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 -	8514
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COVE, NORTH (G-5 SD)				21195 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
STATE TRACT 481-L		WELL #:		1	RRCID ->	193529	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7154 -	7216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38002			N	-0-			-0-



## OIL AND GAS DIVISION

COWTRAP (MIOCENE 5530)		21309 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729							
DUCROZ, JAMES L.		WELL #:		1 U		RRCID -> 254882		COMPL. DATE 12/16/2009	
						TOTAL DEPTH		6462	
						PERF.		5542 - 5543	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-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-
COWTRAP (MIOCENE 6200)		21309 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729							
DUCROZ, JAMES L.		WELL #:		1 L		RRCID -> 254881		COMPL. DATE 12/16/2009	
						TOTAL DEPTH		6462	
						PERF.		6204 - 6206	
11	22950 X	-0-	-0-	-22950	-0-				2
12	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-				2
01	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-				2
02	17752 X	-0-	-0-	-17752	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				2
COWTRAP (MIOCENE 6250)		21309 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ZINN PETROLEUM CO.		950870							
CEDAR LAKES		WELL #:		1 C		RRCID -> 234777		COMPL. DATE 12/28/2007	
						TOTAL DEPTH		6435	
						PERF.		6269 - 6279	
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-
COWTRAP (MIOCENE 6350)		21309 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ZINN PETROLEUM CO.		950870							
CEDAR LAKES		WELL #:		1 T		RRCID -> 234776		COMPL. DATE 12/28/2007	
						TOTAL DEPTH		6435	
						PERF.		6350 - 6354	
11	17220 #	979	-0-	-16241	-0-	979 2			-0-
12	16926 #	-0-	-0-	-16926	-0-				-0-
01	16089 #	-0-	-0-	-16089	-0-				-0-
02	14532 #	-0-	-0-	-14532	-0-				-0-
03	12431 #	-0-	-0-	-12431	-0-				-0-
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-				-0-
CRABBS PRAIRIE (JAMES LIME)		21436 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC		076855							
RIVERBEND UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 193827		COMPL. DATE 09/16/2002	
						TOTAL DEPTH		N/A	
						PERF.		14595 - 19328	
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-



CRASCO (FRIO)														
AKG OPERATING COMPANY														
CCRP														
21552 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
009566														
WELL #: 1 RRCID -> 230878 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3079 - 3081														
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	* * 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-
KLEIMANN NORTH														
WELL #: 1 RRCID -> 257972 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 2958 - 2961														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
C & E OPERATING, INC.														
MOELLER														
120079														
WELL #: 1 RRCID -> 258198 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4878 - 4883														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
NOLTE MARSH														
21799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
810815														
WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197														
11		6738	6738	-0-	-0-	-0-	390	1	4828 3	N	1382	1070 1	5 8	523
							1520	9						
12		6879	6879	-0-	-0-	-0-	403	1	4892 3	N	1440	1423 1	7 8	533
							1584	9						
01		6200	6200	-0-	-0-	-0-	403	1	4196 3	N	1455	1417 1	3 8	568
							1601	9						
02		5517	5517	-0-	-0-	-0-	464	1	3656 3	N	1270	1591 1	3 8	244
							1397	9						
03		6545	6545	-0-	-0-	-0-	390	1	4655 3	N	1364	1227 1	5 8	376
							1500	9						
04		5850	5426	-0-	-424	-0-	390	1	3592 3	N	1313	1364 1	6 8	319
							1444	9						
CROSS CREEK (WILCOX)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
BAHR INTEREST ET AL														
21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
566789														
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310														
11		9900 X	7303	-0-	-2597	-0-	678	1	6610 2	N	14	193 1		95
							15	9						
12		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	712	1	8361 2	N	32			127
							35	9						
01		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	676	1	9276 2	N	35			162
							39	9						
02		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	664	1	7556 2	N	12			174
							13	9						
03		9114 X	8251	-0-	-863	-0-	645	1	7586 2	N	18			192
							20	9						
04		9660 X	8304	-0-	-1356	-0-	707	1	7582 2	N	14			206
							15	9						



CROSS CREEK (WILCOX)				//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.// 566789												
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10564 - 10779				
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	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		172 15 9	1681	2	Y	14	2	1			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658				
11	2580 X	1898	-0-	-682	-0-		602 19 9	1277	2	Y	17					123
12	2666 X	1507	-0-	-1159	-0-		706 1 6 9	795	2	Y	5					128
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		853 1 25 9	1837	2	Y	23					151
02	2408 X	1481	-0-	-927	-0-		755 1	726	2	Y	-0-					151
03	3596 X	2028	-0-	-1568	-0-		848 1	1180	2	Y	-0-					151
04	2640 X	1270	-0-	-1370	-0-		730 1	540	2	Y	-0-					151
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11077 - 11370				
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		616 1 97 9	2471	2	Y	88	188	1			253
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		720 1 96 9	2480	2	Y	87	172	1			168
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		663 1 200 9	2473	2	Y	182	180	1			170
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		634 1 97 9	2355	2	Y	88					258
03	2759 X	2430	-0-	-329	-0-		762 1 132 9	1536	2	Y	120	182	1			196
04	2670 X	1661	-0-	-1009	-0-		778 1 46 9	837	2	Y	42					238
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-					N	NO RPT					-0-
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-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11135 - 11138				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789						
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 165671	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10000	- 10003	
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	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 1	Y	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 1	Y	-0-		-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	199 1	Y	-0-		-0-
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	117 1	Y	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	132 1	Y	-0-		-0-
04	420 N	204	-0-	-216	-0-	113 1	Y	-0-		-0-
CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186	
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-
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012	
11	1950	1499	-0-	-451	-0-	349 1	Y	-0-		-0-
12	2015 N	856	-0-	-1159	-0-	311 1	Y	-0-		-0-
01	2025	2025	-0-	-0-	-0-	462 1	Y	-0-		-0-
02	1820	989	-0-	-831	-0-	394 1	Y	-0-		-0-
03	2759	1463	-0-	-1296	-0-	459 1	Y	-0-		-0-
04	1950 #	749	-0-	-1201	-0-	347 1	Y	-0-		-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	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-
CYPRESS (YEGUA BASAL)				22442 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
JOSEY RANCH GAS UNIT #3		WELL #:		11	RRCID -> 264001	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 7604	- 7610	
11	5040 #	388	-0-	-4652	-0-	55 1	N	-0-	91 1	-0-
12	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-		N	-0-		-0-
01	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-		N	-0-		-0-
02	3220 #	-0-	-0-	-3220	-0-		N	-0-		-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-
CYPRESS (YEGUA 6900)				22442 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
JOSEY RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 161590	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 3445	- 4818	
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-



CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200  
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

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

CYPRESS (Y-2) 22442 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200  
LONGENBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 125572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789  
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188

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

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	250	1	2163	3	Y	168	180	1	273
						185	9							
12	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	336	1	2032	3	Y	-0-			273
01	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	173	1	2338	3	Y	-0-			273
02	2856 X	2207	-0-	-649	-0-	243	1	1964	3	Y	-0-			273
03	2635 X	2441	-0-	-194	-0-	118	1	2316	3	Y	6			279
						7	9							
04	2550 X	2345	-0-	-205	-0-	295	1	2042	3	Y	7			286
						8	9							



CYPRESS, DEEP (WILCOX)													CNTY: HARRIS	
DIAMOND S ENERGY COMPANY														
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2														
WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
-----														
SWEENEY, J. J. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184														
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	480	3	Y	36	29 1	54	
						40	9							
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453	3	Y	-0-		54	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	Y	-0-		54	
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	56	1	450	3	Y	-0-		54	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	1		55	
						1	9							
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	67	1	465	3	Y	2		57	
						2	9							
-----														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 3 RRCID -> 154325 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	87	1	526	2	N	-0-		133	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	N	1		134	
						1	9							
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	986	2	N	-0-		134	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	776	2	N	1		135	
						1	9							
03	868 N	455	-0-	-413	-0-	58	1	389	2	N	7		142	
						8	9							
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		142	
-----														
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 10338														
11	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	980	1	5953	2	N	58		146	
						64	9							
12	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	628	1	9459	2	N	88	191 1	43	
						97	9							
01	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	937	1	9659	2	N	159	184 1	18	
						175	9							
02	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	1018	1	9271	2	N	142		160	
						156	9							
03	10199 X	9777	-0-	-422	-0-	1255	1	8441	2	N	74	187 1	47	
						81	9							
04	10410 X	8455	-0-	-1955	-0-	965	1	7395	2	N	86		133	
						95	9							
-----														
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6														
WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10708 - 10718														
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	142	1	862	2	N	2		37	
						2	9							
12	54897 X	54897	-0-	-0-	-0-	3286	1	49490	2	N	1928	1819 1	146	
						2121	9							
01	36202 X	36202	-0-	-0-	-0-	3083	1	31785	2	N	1213	1264 1	95	
						1334	9							
02	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	2149	1	19563	2	N	721	723 1	93	
						793	9							
03	51987 X	11154	-0-	-40833	-0-	1370	1	9212	2	N	520	541 1	72	
						572	9							
04	50310 X	8268	-0-	-42042	-0-	909	1	6960	2	N	363	362 1	73	
						399	9							



CYPRESS, DEEP (WILCOX)												CNTY: HARRIS	
MILAGRO EXPLORATION, LLC													
JOSEY RANCH GAS UNIT 7													
WELL #: 9													
RRCID -> 160367													
COMPL. DATE 07/10/1996													
TOTAL DEPTH 11998													
PERF. 9999 - 10466													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	2	N	-0-		70
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	14	1	210	2	N	15		85
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	9						
						35	1	364	2	N	4		89
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4	9						
						26	1	239	2	N	1		90
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	1	9						
						25	1	166	2	N	1		91
04	390 N	121	-0-	-269	-0-	1	9						
						14	1	106	2	N	1		92
						1	9						
-----													
JOSEY RANCH GAS UNIT #3													
WELL #: 11													
RRCID -> 161539													
COMPL. DATE 12/17/1996													
TOTAL DEPTH 11210													
PERF.10222 - 10794													
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81 1	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
JOSEY RANCH G. U. 3													
WELL #: 16													
RRCID -> 168866													
COMPL. DATE 04/16/2004													
TOTAL DEPTH 13496													
PERF.10500 - 10608													
11	2460 X	1523	-0-	-937	-0-	419	1	1078	2	N	24		83
						26	9						
12	2542 X	1210	-0-	-1332	-0-	224	1	968	2	N	16		99
						18	9						
01	2170 X	113	-0-	-2057	-0-	107	1	6	9	N	5		104
02	1960 X	169	-0-	-1791	-0-	163	1	6	9	N	5		109
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	493	1	1686	2	N	18		127
						20	9						
04	1530 X	43	-0-	-1487	-0-	41	1	2	9	N	2		129
-----													
JOSEY RANCH GAS UNIT 6													
WELL #: 17													
RRCID -> 171989													
COMPL. DATE 02/06/2005													
TOTAL DEPTH 12080													
PERF.10808 - 11008													
11	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	275	1	1671	2	N	14		84
						15	9						
12	3100 N	3305	-0-	205	205	205	1	3080	2	N	18		102
						20	9						
01	3100 N	3522	-0-	422	627	309	1	3183	2	N	27		129
						30	9						
02	2800 N	3456	-0-	656	1283	341	1	3103	2	N	11		140
						12	9						
03	3732 X	2449	-0-	-1283	-0-	317	1	2132	2	N	-0-		140
*04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	635	1	4864	2	N	-0-		140
-----													
JOSEY RANCH GAS UNIT 3													
WELL #: 19													
RRCID -> 174380													
COMPL. DATE													
N/A													
TOTAL DEPTH 11667													
PERF.11248 - 11270													
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1054	1	2074	2	N	-0-		85
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	337	1	2338	2	N	-0-		85
01	1612 X	756	-0-	-856	-0-	80	1	676	2	N	-0-		85
02	1456 X	1112	-0-	-344	-0-	110	1	1002	2	N	-0-		85
03	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	277	1	1865	2	N	-0-		85
*04	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	676	1	1667	2	N	-0-		85



CYPRESS, DEEP (WILCOX)													CNTY: HARRIS		
MILAGRO EXPLORATION, LLC															
JOSEY RANCH GAS UNIT 6															
WELL #: 20															
RRCID -> 176287															
COMPL. DATE 04/18/2001															
TOTAL DEPTH 12050															
PERF.10800 - 11002															
M O	ALLOW 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	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			61	
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			61	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-			61	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61	
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5															
WELL #: 22															
RRCID -> 198556															
COMPL. DATE 05/11/2010															
TOTAL DEPTH 10768															
PERF.10473 - 10709															
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1835	1	2161	2	N	-0-			58	
12	1054 X	227	-0-	-827	-0-	112	1	114	2	N	1			59	
						1	9								
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			59	
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			59	
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			59	
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			59	
JOSEY RANCH GAS UNIT 7															
WELL #: 24															
RRCID -> 236971															
COMPL. DATE 05/17/2007															
TOTAL DEPTH 10810															
PERF.10753 - 10872															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
CYPRESS EAGLE (WILCOX)													CNTY: WHARTON		
GCER ONSHORE, LLC															
DUNCAN, F. B.															
WELL #: 1															
RRCID -> 233223															
COMPL. DATE 05/03/2012															
TOTAL DEPTH 16030															
PERF.11792 - 11822															
11	43440 X	34703	-0-	-8737	-0-	34084	2	619	9	N	563	520	1	354	
12	42222 X	33937	-0-	-8285	-0-	33332	2	605	9	N	550	700	1	204	
01	40796 X	32410	-0-	-8386	-0-	31879	2	531	9	N	483	518	1	169	
02	34384 X	28219	-0-	-6165	-0-	27724	2	495	9	N	450	357	1	262	
03	32240 X	29800	-0-	-2440	-0-	29328	2	472	9	N	429	527	1	164	
04	31200 X	27742	-0-	-3458	-0-	27206	2	536	9	N	487	352	1	299	
DUNCAN, F. B.															
WELL #: 2ST															
RRCID -> 236221															
COMPL. DATE 04/01/2008															
TOTAL DEPTH 12150															
PERF.11840 - 11860															
11	20970 X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-			204	
12	20429 X	9581	-0-	-10848	-0-	9452	2	129	9	N	117	174	1	147	
01	19747 X	11142	-0-	-8605	-0-	10979	2	163	9	N	148	176	1	119	
02	17192 X	11270	-0-	-5922	-0-	11105	2	165	9	N	150			269	
03	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12670	2	183	9	N	166	176	1	259	
*04	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	12408	2	176	9	N	160	177	1	242	
GILBERT-FREEMAN															
WELL #: 1															
RRCID -> 236240															
COMPL. DATE 08/17/2011															
TOTAL DEPTH 12205															
PERF.11817 - 11832															
11	15060 X	11818	-0-	-3242	-0-	11623	2	195	9	N	177	172	1	240	
12	14849 X	11367	-0-	-3482	-0-	11182	2	185	9	N	168	178	1	230	
01	14136 X	10874	-0-	-3262	-0-	10687	2	187	9	N	170	178	1	222	
02	11816 X	9865	-0-	-1951	-0-	9564	2	301	9	N	274	356	1	140	
03	11346 X	10054	-0-	-1292	-0-	9892	2	162	9	N	147			287	
04	10980 X	9357	-0-	-1623	-0-	9237	2	120	9	N	109	176	1	220	



CYPRESS EAGLE (WILCOX)												//CONT.// 22470 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
GCER ONSHORE, LLC												//CONT.// 298385															
DUNCAN, F. B.												WELL #: 3				RRCID -> 239837				COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816			
M	O	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		67920 X	62802	-0-	-5118	-0-			61937 2		865 9	N	786			884 1			179								
12		70184 X	61522	-0-	-8662	-0-			60739 2		783 9	N	712			701 1			190								
01		67518 X	58604	-0-	-8914	-0-			57833 2		771 9	N	701			706 1			185								
02		60984 X	50125	-0-	-10859	-0-			49321 2		804 9	N	731			707 1			209								
03		58497 X	52287	-0-	-6210	-0-			51557 2		730 9	N	664			706 1			167								
04		56610 X	36309	-0-	-20301	-0-			35804 2		505 9	N	459			350 1			276								
-----																											
GILBERT-FREEMAN												WELL #: 2				RRCID -> 242402				COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11		60180 X	45022	-0-	-15158	-0-			44263 2		759 9	N	690			708 1			291								
12		56017 X	43728	-0-	-12289	-0-			42952 2		776 9	N	705			528 1			468								
01		49321 X	40123	-0-	-9198	-0-			39369 2		754 9	N	685			892 1			261								
02		44548 X	36903	-0-	-7645	-0-			36232 2		671 9	N	610			539 1			332								
03		40734 X	38760	-0-	-1974	-0-			37979 2		781 9	N	710			703 1			339								
04		39420 X	34823	-0-	-4597	-0-			34203 2		620 9	N	564			709 1			194								
-----																											
GILBERT-FREEMAN												WELL #: 3				RRCID -> 244594				COMPL. DATE 05/09/2011				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200			
11		4740 X	4385	-0-	-355	-0-			4109 2		276 9	N	251			178 1			192								
12		4867 X	4427	-0-	-440	-0-			4127 2		300 9	N	273			350 1			115								
01		4681 X	4272	-0-	-409	-0-			3996 2		276 9	N	251			179 1			187								
02		4228 X	3572	-0-	-656	-0-			3360 2		212 9	N	193			175 1			205								
03		3937 X	3920	-0-	-17	-0-			3762 2		158 9	N	144			177 1			172								
*04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-			3568 2		328 9	N	298			179 1			291								
-----																											
GILBERT-FREEMAN UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 263493				COMPL. DATE 10/06/2011				TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830			
11		66480 X	48414	-0-	-18066	-0-			47450 2		964 9	N	876			712 1			471								
12		51708 X	45257	-0-	-6451	-0-			44287 2		970 9	N	882			1064 1			289								
01		58404 X	38678	-0-	-19726	-0-			37752 2		926 9	N	842			899 1			232								
02		52752 X	32509	-0-	-20243	-0-			31879 2		630 9	N	573			538 1			267								
03		40548 X	33628	-0-	-6920	-0-			32784 2		844 9	N	767			713 1			321								
04		39240 X	29879	-0-	-9361	-0-			29292 2		587 9	N	534			526 1			329								
-----																											
CYPRESS RAVEN (WILCOX)												22472 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
CYPRESS E & P CORPORATION												195903															
GARDNER DUNCAN												WELL #: 1				RRCID -> 257155				COMPL. DATE 04/28/2010				TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914			
11		113820 #	87250	-0-	-26570	-0-			85119 2		2131 9	N	1937			1757 1			540								
12		114080 #	90327	-0-	-23753	-0-			88121 2		2206 9	N	2005			2119 1			426								
01		110980 #	97423	-0-	-13557	-0-			94944 2		2479 9	N	2254			2285 1			395								
02		97216 #	81131	-0-	-16085	-0-			79119 2		2012 9	N	1829			1928 1			296								
03		98518	89106	-0-	-9412	-0-			86922 2		2184 9	N	1985			1742 1			539								
04		94290 #	84700	-0-	-9590	-0-			82673 2		2027 9	N	1843			1741 1			641								



CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEMPLE INLAND "A"				22474 385 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
				WELL #: 1	RRCID -> 208692	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 11695	PERF.11530	-	11585						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	279	1	12178	2	N	411	376	1			237
12	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	452	9	13269	2	N	404	549	1			92
01	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	444	9	12709	2	N	380	195	1	1	8	276
02	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	310	1	11271	2	N	314	363	1			227
03	14012 X	10981	-0-	-3031	-0-	280	1	10264	2	N	370	1	8			596
*04	13560 X	9176	-0-	-4384	-0-	345	9	8558	2	N	289	386	1			499
						310	1									
						407	9									
						300	1									
						318	9									
-----																
STONE 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 11997	PERF.11236	-	11288						
11	126104 X	126104	-0-	-0-	-0-	300	1	119307	2	N	5906	5817	1			513
12	129622 X	129622	-0-	-0-	-0-	6497	9	123355	2	N	5415	5704	1			224
*01	130967 X	130967	-0-	-0-	-0-	310	1	123915	2	N	6129	5491	1			862
02	115059 X	115059	-0-	-0-	-0-	6742	9	108951	2	N	5298	5252	1			908
03	126467 X	126467	-0-	-0-	-0-	280	1	120444	2	N	5194	5568	1	1	8	533
*04	129243 X	129243	-0-	-0-	-0-	5828	9	122300	2	N	6039	5402	1	1	8	1169
						310	1									
						5713	9									
						300	1									
						6643	9									
-----																
D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH				22597 400 293303	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WALLER					
				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	T. A.	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-
-----																
DABOVAL (FRIO #4 5500) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL A				22688 228 003599	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #: 9	RRCID -> 258259	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 5556	-	5561						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VIPER S.W.D., LLC STOVALL				886209	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #: A 1	RRCID -> 197485	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 5443	-	5446						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25814 11/03/2010																



DABOVAL (FRIO #7-6220)													CNTY: WHARTON	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
C. J. DABOVAL -A-														
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3000 N	6596	-0-	3596	3596	6102	2	494	9	Y	449	223	1	228
12	3100 N	18409	-0-	15309	18905	17237	2	1172	9	Y	1065	939	1	354
01	3100 N	16381	-0-	13281	32186	15118	2	1263	9	Y	1148	1206	1	296
02	9050	9050	-0-	-0-	32186	7651	2	1399	9	Y	1272	1211	1	357
03	18600	3045	-0-	-15555	16631	1516	2	1529	9	Y	1390	1392	1	355
*04	14059	2129	-0-	-11930	4701	707	2	1422	9	Y	1293	1389	1	259
DABOVAL (FRIO 6800)													CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.														
REITZ G. U.														
WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832														
11	INC G-10	1291	-0-	1291	9563	1287	2	4	9	N	4			37
12	14623	5243	-0-	-9380	183	5231	2	12	9	N	11			48
01	5766	5591	-0-	-175	8	5583	2	8	9	N	7			55
02	5010 R	5002	-0-	-8	-0-	4994	2	8	9	N	7			62
*03	5024 R	5024	-0-	-0-	-0-	5016	2	8	9	N	7			69
04	5070 #	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			69
DABOVAL (5380)													CNTY: WHARTON	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
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-					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-
DABOVAL (7180)													CNTY: WHARTON	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
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-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLARDSVILLE (WILCOX)													CNTY: POLK	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
BLACK STONE MINERALS														
WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571														
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	242	2	419	9	N	381	350	1	212
12	947 R	947	-0-	-0-	-0-	258	2	689	9	N	626	691	1	147
01	940 R	940	-0-	-0-	-0-	342	2	598	9	N	544	526	1	165
02	795 R	795	-0-	-0-	-0-	268	2	527	9	N	479	532	1	112
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	531	533	1	110
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	513	499	1	124



DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2				22876 200 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
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	5820 X	5719	-0-	-101	-0-	313	1	5406	2	Y	-0-		48
12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	340	1	5862	2	Y	-0-		48
01	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	301	1	5899	2	Y	185	195 1	38
						204	9						
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	298	1	4657	2	Y	-0-		38
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	347	1	5317	2	Y	-0-		38
*04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	296	1	4616	2	Y	154	115 1	77
						169	9						
BLACKSTONE				WELL #: 1	RRCID -> 191854	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9016	- 9076				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			51			72 1		22
DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER, VERNON E., INC. SEAMANS, ELMER				22876 500 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
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	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	286	1	3567	2	N	8		70
						9	9						
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	458	1	5596	2	N	10		80
						11	9						
01	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	466	1	5911	2	N	-0-		80
02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	408	1	5425	2	N	27		107
						30	9						
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	399	1	4802	2	N	20		127
						22	9						
*04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	387	1	4814	2	N	11		138
						12	9						
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5				WELL #: 5	RRCID -> 102341	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9092	- 9122				
11	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	1061	1	13248	2	Y	35		201
						39	9						
12	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	930	1	11367	2	Y	84		285
						92	9						
01	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	961	1	12180	2	Y	-0-		285
02	13384 X	10236	-0-	-3148	-0-	711	1	9422	2	Y	94		379
						103	9						
03	14818 X	11985	-0-	-2833	-0-	911	1	11011	2	Y	57	338 1	98
						63	9						
04	14340 X	12312	-0-	-2028	-0-	916	1	11366	2	Y	27		125
						30	9						
BIRCH, R.E. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 105098	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9108	- 9133				
11	2490 N	1859	-0-	-631	-0-	138	1	1718	2	N	3		202
						3	9						
12	1023 N	497	-0-	-526	-0-	38	1	459	2	N	-0-		202
01	1767 N	483	-0-	-1284	-0-	35	1	448	2	N	-0-		202
02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	147 1	55
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		55
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	26	53 7	28



DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
XTO ENERGY INC.				945936						
ANICO		WELL #:		6	RRCID -> 215524	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9997	- 10026	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ANICO		WELL #:		5	RRCID -> 216206	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 9413	PERF. 9826	- 9876	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAMASCUS (WOODBINE)				22876 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
DORRANCE UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 078511	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 9409	- 9420	
11	1680 N	1421	-0-	-259	-0-	105 1	1316 2	N	-0-	159
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	212 1	2594 2	N	-0-	159
01	2883 N	1301	-0-	-1582	-0-	95 1	1206 2	N	-0-	159
02	2800 N	2928	-0-	128	128	205 1	2723 2	N	-0-	159
03	2821 N	1901	-0-	-920	-0-	145 1	1756 2	N	-0-	159
*04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	118 1	1458 2	N	-0-	159
DAMASCUS (WOODBINE 9230)				22876 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
XTO ENERGY INC.				945936						
BIRCH, R. E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 194357	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9350	- 9360	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
DAMASCUS (WOODBINE 9300)				22876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
BIRCH, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 080716	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 9296	- 9304	
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	99 1	1237 2	N	9	129
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	10 9				
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	111 1	1355 2	N	-0-	129
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	122 1	1547 2	N	-0-	129
						134 1	1771 2	N	23	152
						25 9				
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	122 1	1480 2	N	15	167
						17 9				
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	129 1	1599 2	N	30	197
						33 9				



DAMASCUS (WOODBINE 9330)				22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
DORRANCE				WELL #:	7 A	RRCID ->	083222	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	9429	PERF. 9324 -	9332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
ANICO UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	090403	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 9170 -	9192
11	2690 N	1962	-0-	-728	-0-	145	1	1813	2	Y	4		116
						4	9						
12	2666 X	2319	-0-	-347	-0-	175	1	2143	2	Y	1		117
						1	9						
01	2666 X	2161	-0-	-505	-0-	158	1	2003	2	Y	-0-		117
02	2408 X	1686	-0-	-722	-0-	118	1	1558	2	Y	9	72 1	54
						10	9						
03	2790 X	2221	-0-	-569	-0-	169	1	2048	2	Y	4		58
						4	9						
*04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	187	1	2318	2	Y	4		62
						4	9						
CARTER BROS				WELL #:	1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 9049 -	9061
11	1170 N	699	-0-	-471	-0-	51	1	642	2	Y	5		192
						6	9						
12	1209 N	874	-0-	-335	-0-	66	1	806	2	Y	2		194
						2	9						
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	Y	-0-		194
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	28	127 1	95
						31	9						
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	11		106
						12	9						
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1701	2	Y	12		118
						13	9						
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	099304	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	9093	PERF. 8952 -	8962
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CARTER BROS. GAS UNIT 6				WELL #:	6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8945 -	8975
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	4		42
						4	9						
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	25	1	309	2	Y	3		45
						3	9						
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	67	1	844	2	Y	-0-		45
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	886	2	Y	9		54
						10	9						
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	11		65
						12	9						
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	Y	3		68
						3	9						



DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
XTO ENERGY INC.				945936						
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 209493	COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	263	1	582	2	-0-
12	868 N	684	-0-	-184	-0-	276	1	408	2	-0-
01	899 N	286	-0-	-613	-0-	264	1	22	2	-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	266	1	626	2	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	323	1	527	2	-0-
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	275	1	693	2	-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
H & M RESOURCES, LLC				341514						
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID -> 160281	COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-	-0-
DANBURY (FRIO 7500)				22954 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BRAZORIA		
LINAN OIL & GAS, INC.				500806						
HOLLAND, JOHN		WELL #:		1 U	RRCID -> 005949	COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524
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-
DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
CHALKER OPERATING INC.				142283						
KILROY-VRAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 124695	COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8983 - 8998
11	2878	2878	-0-	-0-	-0-	474	1	2404	2	-0-
12	2511	2285	-0-	-226	-0-	445	1	1840	2	-0-
01	2511	1895	-0-	-616	-0-	353	1	1542	2	-0-
02	2268	1539	-0-	-729	-0-	337	1	1202	2	-0-
03	2662	2662	-0-	-0-	-0-	692	1	1970	2	-0-
*04	2702	2702	-0-	-0-	-0-	579	1	2123	2	-0-
DANBURY DOME (5655 SAND)				22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
CHALKER OPERATING INC.				142283						
BENNETT ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 198252	COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7054 - 7062
11	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	1510	1	7654	2	25
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	1415	1	5865	2	25
						1	9			
01	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	2021	1	8826	2	25
						11	9			
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1503	1	5364	2	25
						2	9			
03	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	2154	1	6128	2	25
*04	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	1537	1	5639	2	25
						1	9			



DANBURY DOME (5655 SAND) CHALKER OPERATING INC. BENNETT ESTATE													CNTY: BRAZORIA				
//CONT.// 22975 450 ASSOCIATED													CAPACITY				
//CONT.// 142283																	
WELL #: 3													RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 8924 - 8982	
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	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		253	1	1286	2	N	-0-			83		
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		293	1	1213	2	N	-0-			83		
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		306	1	1339	2	N	-0-			83		
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		327	1	1168	2	N	-0-			83		
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		479	1	1362	2	N	-0-			83		
*04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		420	1	1543	2	N	-0-			83		
BENNETT ESTATE													WELL #: 6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7631 - 7935
11	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-		1330	1	1139	2	N	-0-			61		
							7817	5									
12	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-		2053	1	2989	2	N	-0-			61		
							8547	5									
01	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-		1657	1	1628	2	N	-0-			61		
							8446	5									
02	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-		1690	1	1376	2	N	-0-			61		
							7607	5									
03	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-		2714	1	6601	2	N	-0-			61		
							1799	5									
*04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-		2173	1	7208	2	N	-0-			61		
							1077	5									
BENNETT ESTATE													WELL #: 7	RRCID -> 218348	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8861	PERF. 8243 - 8250
11	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-		1283	1	6505	2	N	-0-			54		
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		614	1	2543	2	N	-0-			54		
01	3441 X	3082	-0-	-359	-0-		525	1	1765	2	N	-0-			54		
							792	5									
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		955	1	2496	2	N	-0-			54		
							1490	5									
03	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-		1934	1	4424	2	N	-0-			54		
							1730	5									
*04	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-		13649	2	3720	5	N	-0-			54		
ZACHRY EXPLORATION, LLC RICE, I. P. UNIT													950468 WELL #: 2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 10053	PERF. 8124 - 8128
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
SCHMIDT													WELL #: 1	RRCID -> 191427	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 8928	PERF. 8694 - 8700
11	480 X	336	-0-	-144	-0-		29	1	298	2	N	8			74		
							9	9									
12	403 X	305	-0-	-98	-0-		26	1	270	2	N	8			82		
							9	9									
01	403 X	285	-0-	-118	-0-		27	1	249	2	N	8			90		
							9	9									
02	364 X	146	-0-	-218	-0-		24	1	111	2	N	10			100		
							11	9									
03	372 X	234	-0-	-138	-0-		21	1	207	2	N	5			105		
							6	9									
04	330 X	93	-0-	-237	-0-		8	1	83	2	N	2			107		
							2	9									



DANBURY DOME (5655 SAND)				//CONT.//	22975 450	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				//CONT.//	950468												
URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8451 - 8491					
M	O	ALLOW 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	* AMT	EOM BALANCE
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					25
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					25
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					25
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					25
DARTEZ (HACKBERRY)					23195 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY					483310												
LONGLEY, H. B.					WELL #:	1	RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9744 - 9750				
11		61080	59902	-0-	-1178	-0-	10	1	58993	2	N	817	930	1			105
12		63116	61360	-0-	-1756	-0-	899	9									
01		63116	62832	-0-	-284	-0-	10	1	60394	2	N	869	731	1			243
02		58110	58110	-0-	-0-	-0-	956	9									
03		64504	64504	-0-	-0-	-0-	10	1	61900	2	N	838	914	1			167
*04		61785	61785	-0-	-0-	-0-	922	9									
							10	1	57262	2	N	762	739	1			190
							838	9									
							10	1	63526	2	N	880	748	1			322
							968	9									
							10	1	60882	2	N	812	899	1			235
							893	9									
DAY ROSS EXPLORATION, INC.					23562 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON			
WINDY HILL					729080												
					WELL #:	1	RRCID -> 258095		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8484 - 8506				
11		900	-0-	-0-	-900	7122					N	95					175
12		930	-0-	-0-	-930	6192					N	-0-					175
01		930	-0-	-0-	-930	5262					N	-0-					175
02		840	-0-	-0-	-840	4422					N	-0-					175
03		930	100	-0-	-830	3592	46	2	54	9	N	49					224
*04		900	497	-0-	-403	3189	144	2	353	9	N	321	333	1			212
DAYTON, NORTH					23604 001	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY					521539												
DEERING, J. A. TR. -D-					WELL #:	2	RRCID -> 132238		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 8130 - 8192				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DEERING, J. A. TR. -D-					WELL #:	4	RRCID -> 132534		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8172 - 8219				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539												
BALDWIN, R. B., -C- O/A				WELL #: 3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2426	-	2442						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04											
11	12	01	02	03	04						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	12	01	02	03	04						Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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						
11	12	01	02	03	04						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539												
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #: 23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3430	-	3450					
11	12	01	02	03	04						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
DEAN, LILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 091342	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12922	-	12944						
11	12	01	02	03	*04						N	-0-				93
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	87	1	45	2	N	-0-				93
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				93
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	69	1	31	2	N	-0-				93
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	2	N	-0-				93
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	128	1	72	2	N	-0-				93
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	44	1	46	2	N	-0-				93
BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 14218	PERF.12970	-	13010						
11	12	01	02	03	04						N	-0-				20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20



DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850														
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * 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	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	809 1	416 2	N		54			587	
12	1426 N	808	-0-	-618	-0-	59 9	363 2	N		89			676	
01	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	347 1	331 2	N		67			743	
02	1204 N	379	-0-	-825	-0-	98 9	160 2	N		26	178 1		591	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	734 1	361 2	N		131			722	
04	1110 N	808	-0-	-302	-0-	74 9	404 2	N		21	177 1		566	
						190 1								
						29 9								
						644 1								
						144 9								
						381 1								
						23 9								
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982														
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-	
DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055														
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			33	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33	
01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	42 1	19 2	N		-0-			33	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			33	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			33	
DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390														
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	261 1	134 2	N		-0-			229	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	136 1	143 2	N		-0-			229	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	372 1	168 2	N		-0-			229	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	133 1	112 2	N		10	69 1		170	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11 9	169 2	N		12			182	
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	301 1	195 2	N		-0-			182	
						13 9								
						185 1								
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597														
11	725 X	725	-0-	-0-	-0-	479 1	246 2	N		-0-			137	
12	620 X	400	-0-	-220	-0-	196 1	204 2	N		-0-			137	
01	775 X	555	-0-	-220	-0-	383 1	172 2	N		-0-			137	
02	700 X	296	-0-	-404	-0-	117 1	98 2	N		74	89 1		122	
03	775 X	535	-0-	-240	-0-	81 9	192 2	N		-0-			122	
04	720 X	550	-0-	-170	-0-	343 1	283 2	N		-0-			122	
						267 1								



DEAN LAKE (WILCOX 13300)				//CONT.//	23745 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
MAGNOLIA SWD L.L.P.					521512														
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID -> 228947		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400)					23861 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY					
FAULCONER, VERNON E., INC.					263701														
WALKER -D-					WELL #:	1	RRCID -> 063591		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A						
11	5820 #	4679	-0-	-1141	-0-	4668	2	11	9	N	10							273	
12	6014 #	5667	-0-	-347	-0-	775	1	4892	2	N	-0-	192	1					81	
01	6014 #	5494	-0-	-520	-0-	775	1	4719	2	N	-0-							81	
02	5264 #	5080	-0-	-184	-0-	700	1	4380	2	N	-0-							81	
03	5673 #	5344	-0-	-329	-0-	775	1	4557	2	N	11							92	
						12	9												
04	5490 #	5270	-0-	-220	-0-	750	1	4506	2	N	13							105	
						14	9												
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	750 X	50	-0-	-700	-0-	50	2			N	-0-							117	
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-							117	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-							117	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-							117	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-							117	
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-							117	
BAYER, G.				WELL #:	1	RRCID -> 137993		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 9514		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-	
BAYER, G.				WELL #:	2	RRCID -> 155426		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9180 - 9190							
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-							-0-	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-							-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-							-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
DECKERS PRAIRIE (PITTS)					23861 625	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750														
BRAUTIGAM GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5438 - 5444						
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-	



DECKERS PRAIRIE (WILCOX)													23861 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC													257281									
MICHEL ET AL													WELL #:	2	RRCID -> 155147		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9152 - 9160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	1230 #	80	-0-	-1150	-0-			80 2			N	-0-					12					
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					12					
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					12					
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-					12					
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					12					
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					12					
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)													23861 907	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.													864806									
KEMPERS													WELL #:	1	RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819		PERF. 11536 - 11571	
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					
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)													23861 908	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850									
SCHOENFELD													WELL #:	2	RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 12500 - 12560	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-			47 1		8 2	N	-0-					504					
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					504					
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-			113 1		42 2	N	-0-					504					
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-			101 1		39 2	N	-0-					504					
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-			198 1		107 2	N	-0-					504					
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-			147 1		283 2	N	-0-					504					
DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)													23861 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850									
SCHOENFELD													WELL #:	1	RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9013 - 9020	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56					
ANCHOR FINANCIAL													WELL #:	1	RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017		PERF. 8980 - 9115	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-			259 1		46 2	N	-0-					140					
12	620 N	465	-0-	-155	-0-			425 1		40 2	N	-0-					140					
01	620 N	310	-0-	-310	-0-			226 1		84 2	N	-0-					140					
02	280 N	220	-0-	-60	-0-			158 1		62 2	N	-0-					140					
03	465 N	310	-0-	-155	-0-			201 1		109 2	N	-0-					140					
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-			187 1		363 2	N	-0-					140					



DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
MICHEL, M. C. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2520 #	151	-0-	-2369	-0-	1 1	150 3	N	-0-			136
12	1953 #	213	-0-	-1740	-0-	1 1	212 3	N	-0-			136
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	109 2		27
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			27
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			27
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			27
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)												
DEEP ROCK RESOURCES, INC.												
ZINGARA												
WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954												
11	3000	2367	-0-	-633	-0-	2367 2		N	-0-			116
12	3100	1636	-0-	-1464	-0-	1623 2	13 9	N	-0-			128
01	3100	1950	-0-	-1150	-0-	1950 2		N	-0-			128
02	2800	481	-0-	-2319	-0-	481 2		N	-0-			128
03	3100	2774	-0-	-326	-0-	2739 2	35 9	N	-0-			160
*04	3425	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2		N	-0-			160
DEMPSEY CREEK (WILCOX)												
PMO												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY												
BP STARK A-370												
WELL #: 2 RRCID -> 226846 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11263 - 12096												
11	14B2 EXT	-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.	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-
BP STARK A-370												
WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116												
11	4470 X	3440	-0-	-1030	-0-	728 1	2614 3	N	89			398
12	4619 X	2665	-0-	-1954	-0-	98 9	1819 3	N	100	204 1		294
01	4898 X	2015	-0-	-2883	-0-	736 1	1205 3	N	67			361
02	4424 X	2726	-0-	-1698	-0-	74 9	1900 3	N	104	401 1		64
03	4898 X	3862	-0-	-1036	-0-	712 1	2999 3	N	115			179
*04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	114 9	3322 3	N	97	174 1		102
						736 1						
						127 9						
						728 1						
						107 9						



DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)				24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
MCCORD				WELL #:	2	RRCID -> 251330	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9473 - 9731			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	29520 X	19950	-0-	-9570	-0-	253 1 276 9	19421 2	N	251		319		
12	28117 X	18307	-0-	-9810	-0-	246 1 271 9	17790 2	N	246	406 1	159		
01	23269 X	23269	-0-	-0-	-0-	276 1 112 9	22881 2	N	102		261		
02	20883 X	20883	-0-	-0-	-0-	269 1 449 9	20165 2	N	408	409 1	260		
*03	22134 X	16073	-0-	-6061	-0-	310 1 230 9	15533 2	N	209	205 1	264		
04	22530 X	18024	-0-	-4506	-0-	300 1 271 9	17453 2	N	246	205 1 1 8	304		
-----													
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9964 - 9996			
11	64230 X	58731	-0-	-5499	-0-	298 1 1267 9	57166 2	Y	1152	1244 1	150		
12	66371 X	60968	-0-	-5403	-0-	310 1 1431 9	59227 2	Y	1301	1421 1	30		
01	65441 X	65044	-0-	-397	-0-	310 1 1157 9	63577 2	Y	1052	834 1 1 8	247		
02	59108 X	58185	-0-	-923	-0-	280 1 950 9	56955 2	Y	864	975 1	136		
*03	62866 X	62866	-0-	-0-	-0-	310 1 1030 9	61526 2	Y	936	985 1 1 8	86		
*04	59460 X	59091	-0-	-369	-0-	300 1 1036 9	57755 2	Y	942	863 1 1 8	164		
-----													
DEUSSEN ESTATE A				WELL #:	1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590 - 10236			
11	8597 X	4530	-0-	-4067	-0-	297 1 62 9	4171 2	Y	56	60 1	7		
12	5580 X	4154	-0-	-1426	-0-	308 1 51 9	3795 2	Y	46	52 1	1		
01	5580 X	3459	-0-	-2121	-0-	294 1 36 9	3129 2	Y	33	26 1	8		
02	5040 X	3508	-0-	-1532	-0-	280 1 318 9	2910 2	Y	289	261 1	36		
*03	4495 X	2978	-0-	-1517	-0-	310 1 122 9	2546 2	Y	111	142 1	5		
04	4350 X	2856	-0-	-1494	-0-	300 1 44 9	2512 2	Y	40	38 1	7		
-----													
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9464 - 10228			
11	42870 X	36671	-0-	-6199	-0-	298 1 1125 9	35248 2	Y	1023	1129 1	136		
12	36369 X	36369	-0-	-0-	-0-	309 1 1091 9	34969 2	Y	992	1104 1	24		
01	44299 X	34850	-0-	-9449	-0-	307 1 1228 9	33315 2	Y	1116	880 1	260		
02	39200 X	37009	-0-	-2191	-0-	280 1 712 9	36017 2	Y	647	796 1	111		
*03	40610 X	39647	-0-	-963	-0-	310 1 729 9	38608 2	Y	663	707 1	67		
04	36660 X	15408	-0-	-21252	-0-	180 1 327 9	14901 2	Y	297	306 1	58		



DEVERS (YEGUA 11400)				24429 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY								
CML EXPLORATION, LLC				120648															
GOVERNOR				WELL #:		1	RRCID ->		236973	COMPL. DATE		02/04/2008	TOTAL DEPTH		12630	PERF.11583 - 11688			
M	O	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		600 X	302	-0-	-298	-0-			302 2			N	-0-						96
12		434 X	131	-0-	-303	-0-			131 2			N	-0-						96
01		248 X	130	-0-	-118	-0-			130 2			N	-0-						96
02		456 X	456	-0-	-0-	-0-			456 2			N	-0-						96
03		375 X	375	-0-	-0-	-0-			375 2			N	-0-						96
04		300 X	124	-0-	-176	-0-			124 2			N	-0-						96
DANIEL				WELL #:		1	RRCID ->		244803	COMPL. DATE		11/25/2008	TOTAL DEPTH		11640	PERF.11456 - 11523			
11		4830 X	3796	-0-	-1034	-0-			3732 2	64	9	N	58	1	8				202
12		4991 X	819	-0-	-4172	-0-			779 2	40	9	N	36	198	1				40
01		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-			1454 2	30	9	N	27	1	8				66
02		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-			7316 2	122	9	N	111						177
03		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-			5002 2	117	9	N	106	190	1				93
04		3810 X	277	-0-	-3533	-0-			277 2			N	-0-						93
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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RAYWOOD INVESTMENTS				WELL #:		1	RRCID ->		227054	COMPL. DATE		03/26/2006	TOTAL DEPTH		13915	PERF.13052 - 13130			
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-
AGRO-DYNAMICS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->		254378	COMPL. DATE		03/25/2008	TOTAL DEPTH		13266	PERF.12240 - 12260			
11		33323 X	33323	-0-	-0-	-0-			300 1	32509	2	N	467	377	1		2	8	242
									514 9										
12		32236 X	32236	-0-	-0-	-0-			310 1	31402	2	N	476	598	1		3	8	117
									524 9										
01		31620 X	29754	-0-	-1866	-0-			310 1	28968	2	N	433	179	1		4	8	367
									476 9										
02		29023 X	29023	-0-	-0-	-0-			279 1	28227	2	N	470	368	1				469
									517 9										
*03		33232 X	20443	-0-	-12789	-0-			229 1	19929	2	N	259	405	1		1	8	322
									285 9										
*04		32160 X	18043	-0-	-14117	-0-			189 1	17544	2	N	282	205	1		3	8	396
									310 9										



DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
BAYLOR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 263195 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646														
M O	ALLOW 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	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			135
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			135
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			135
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	135	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)					24431 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
APACHE CORPORATION					027200									
BOYT WELL #: 1					RRCID -> 215066	COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 14046			PERF.13608 - 13630		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHOICE EXPLORATION, INC.					150655									
LADNER WELL #: 1					RRCID -> 222715	COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 14100			PERF.13619 - 13640		
11	11550	11043	-0-	-507	-0-	10936	2	107	9	N	97			266
12	11935	11149	-0-	-786	-0-	11060	2	89	9	N	81	203	1	144
01	11873 #	10910	-0-	-963	-0-	10833	2	77	9	N	70			214
02	10528 #	9708	-0-	-820	-0-	9662	2	46	9	N	42			256
03	10633	10261	-0-	-372	-0-	10158	2	103	9	N	94	186	1	164
04	10290	9695	-0-	-595	-0-	9594	2	101	9	N	92			256
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		
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	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1					RRCID -> 189844	COMPL. DATE 02/17/2002			TOTAL DEPTH 13415			PERF.13237 - 13280		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	13980 X	13622	-0-	-358	-0-	300 1	263 9	13059 2	N	239	189 1	2 8		299
12	14446 X	13836	-0-	-610	-0-	271 1	283 9	13282 2	N	257	399 1	2 8		155
01	14446 X	14010	-0-	-436	-0-	310 1	226 9	13474 2	N	205	183 1	5 8		172
02	13048 X	12375	-0-	-673	-0-	280 1	206 9	11889 2	N	187				359
03	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	310 1	252 9	12722 2	N	229	387 1	4 8		197
*04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	300 1	184 9	12257 2	N	167	180 1	4 8		180
DEVIILLIER (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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070														
11	67656	67656	-0-	-0-	-0-	629 1	3729 9	63298 2	N	3390	3287 1			630
12	67797 R	67797	-0-	-0-	-0-	651 1	3705 9	63441 2	N	3368	3299 1			699
01	69566 R	69566	-0-	-0-	-0-	651 1	3520 9	65395 2	N	3200	3106 1			793
02	63255	63255	-0-	-0-	-0-	588 1	3002 9	59665 2	N	2729	2908 1			614
03	69595	65348	-0-	-4247	-0-	651 1	2906 9	61791 2	N	2642	2444 1			812
04	67350	52958	-0-	-14392	-0-	590 1	2236 9	50132 2	N	2033	1908 1			937
DEVIILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838														
DEVIILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DEVIILLIER, 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-



DEVILLIER (VICKSBURG)		//CONT.//		24433 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		//CONT.//		247838												
HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DEVIL (FRIO)					24441 575	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP					521516											
FRIENDSHIP					WELL #:	1	RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12878 - 12906			
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-	
DEVILS POCKET, WEST (FRIO 4300)					24455 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON				
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500											
BP KIRBY A-901					WELL #:	1	RRCID -> 258787		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4139 - 4141			
11	4380	180	-0-	-4200	24543	180	1			N	-0-				-0-	
12	4526	186	-0-	-4340	20203	186	1			N	-0-				-0-	
01	4526	186	-0-	-4340	15863	186	1			N	-0-				-0-	
02	4088	168	-0-	-3920	11943	168	1			N	-0-				-0-	
03	4526	-0-	-0-	-4526	7417					N	-0-				-0-	
*04	4380	-0-	-0-	-4380	3037					N	-0-				-0-	
DICKINSON (FRIO CONS.)					24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: GALVESTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789											
BAYOU DEVELOPMENT B					WELL #:	6GU	RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943		PERF. N/A			
11	1885 X	544	-0-	-1341	-0-	423	1	121	2	Y	-0-				34	
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	318	1	104	2	Y	-0-				34	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				34	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	438	1	479	2	Y	-0-				34	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	277	1	103	2	Y	179	179	1		34	
						197	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34	
BAYOU DEVELOPMENT B					WELL #:	1	RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186 - 6202			
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-	
BAYOU DEVELOPMENT B					WELL #:	15	RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	



DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		40U	RRCID ->	160237	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 7947 -	7986					
M	O	ALLOW 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEWART, MACO A		WELL #:		43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 -	8764					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEWART, MACO A		WELL #:		36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 -	7431					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEWART, MACO A		WELL #:		2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 -	8124					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 -	7893					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 -	7537					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7834 -	7849					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		30U	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7336 -	7346					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	-0-	-0-	-0-	-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-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8548 -	8559					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9056 -	9061					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8176 -	8469					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MACO-STEWART		WELL #:		A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8362 -	8648					
11		30 N	-0-	-0-	-30	-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		59 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	31	2	N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF. 9128 -	9212					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 -	9125					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-



DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	174	1	169	2	N	-0-	-0-
12	558 N	284	-0-	-274	-0-	131	1	153	2	N	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	136	1	460	2	N	-0-	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	138	1	154	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
AUSTIN MINERALS INC.		037141										
SPACEK, R.		WELL #:		1	RRCID -> 106560		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4640 - 4682	
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	103
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-	103
01	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-	103
02	196 #	83	-0-	-113	-0-	83	2			N	-0-	103
03	217 #	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-	103
04	210 #	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-	103

  

BLAHA		WELL #:		1	RRCID -> 107697		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4618 - 4638	
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	27
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	27
01	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-	27
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-	27
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	27
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	27

  

BLAHA		WELL #:		2	RRCID -> 109995		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4603 - 4626	
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	27
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	27
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-	27
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-	27
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	27
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	27

  

BLAHA, A.		WELL #:		3	RRCID -> 114954		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 4854		PERF. 4650 - 4656	
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	26
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-	26
01	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-	26
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-	26
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	26
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	26



DIME BOX (NAVARRO)		//CONT.//		24833 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE						
NESTEX ENERGY, LLC				604725											
BAGE		WELL #:		1	RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4912 - 4930				
M	O	ALLOW 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		120 #	53	-0-	-67	-0-	51 2	2 9	2 9	N		2			25
12		62 #	36	-0-	-26	-0-	34 2	2 9	2 9	N		2			27
01		62 #	9	-0-	-53	-0-	6 2	3 9	3 9	N		3			30
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33 2			N		-0-			30
03		62 #	13	-0-	-49	-0-	13 2			N		-0-			30
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N		NO RPT			30
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)				25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
ANDERSON OIL LTD.				022499											
MCBRIDE				WELL #:		1	RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1987 - 1992		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	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-
DOBBIN (11740)				25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303											
HEINTZ, D.J. "A"				WELL #:		1	RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772		
11	960 #	320	-0-	-640	-0-		88 1	232 2	2 9	N		-0-			75
12	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-		240 1	1879 2	2 9	N		3			78
							3 9								
01	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-		248 1	2587 2	2 9	N		6			84
							7 9								
02	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-		224 1	2651 2	2 9	N		7			91
							8 9								
03	2108 #	1939	-0-	-169	-0-		152 1	1786 2	2 9	N		1			92
							1 9								
04	2760 #	196	-0-	-2564	-0-		24 1	172 2	2 9	N		-0-			92
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345											
EARL ESTATE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 167685		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7714 - 7750		
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-
EARL ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716		
11	18599	18599	-0-	-0-	-0-		18171 2	428 9	9 9	N		389	361 1		164
12	19337	19337	-0-	-0-	-0-		18862 2	475 9	9 9	N		432	363 1		233
01	19003	17032	-0-	-1971	-0-		16612 2	420 9	9 9	N		382	541 1		74
02	0 W	14450	-0-	14450	14450		14111 2	339 9	9 9	N		308	180 1		202
03	18198	18198	-0-	-0-	14450		17806 2	392 9	9 9	N		356	360 1		198
04	17220	17443	-0-	223	14673		17033 2	410 9	9 9	N		373	358 1		213



DOLEN (FRIO 3200)				25180 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY				844253													
FITCH				WELL #:	1	RRCID ->	100021	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	3208 -	3216			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	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-
DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100)				25239 370	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.				346982													
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT)				WELL #:	1	RRCID ->	229797	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	9246 -	9316			
11	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					46
12	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					46
01	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					46
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	127221	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 -	9014			
11	9816		9816	-0-	-0-	-0-	210	1	9134	2	N	429	409	1			178
12	9991		9991	-0-	-0-	-0-	472	9	9292	2	N	438	398	1			218
01	10190		10190	-0-	-0-	-0-	217	1	9489	2	N	440	614	1			44
02	8932		8738	-0-	-194	-0-	484	9	8109	2	N	394	404	1			34
03	10261		9947	-0-	-314	-0-	196	1	9257	2	N	430	385	1			79
*04	9870 #		9584	-0-	-286	-0-	433	9	8843	2	N	402	401	1			80
							217	1									
							473	9									
							299	1									
							442	9									
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451													
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	116064	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	14350 -	14366			
11	6951	X	6951	-0-	-0- B	-0-	811	1	6093	3	N	43					171
12	7646	X	7646	-0-	-0- B	-0-	47	9	6683	3	N	59					230
01	7838	X	7838	-0-	-0- B	-0-	898	1	6809	3	N	105	205	1			130
02	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	65	9	6078	3	N	45					175
03	7635	X	7635	-0-	-0- B	-0-	913	1	6632	3	N	53	193	1			35
*04	7298	X	7298	-0-	-0- B	-0-	116	9	6320	3	N	58					93
							867	1									
							50	9									
							945	1									
							58	9									
							914	1									
							64	9									



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451													
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642		PERF.14406 - 14448					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5370 X	227	-0-	-5143 B	-0-	27	1	200	3	N		-0-					205
12	7936 X	245	-0-	-7691 B	-0-	30	1	215	3	N		-0-					205
*01	7936 X	232	-0-	-7704 B	-0-	17	1	215	2	N		-0-					205
02	7168 X	5327	-0-	-1841 B	-0-	338	1	4838	3	N		137					342
						151	9										
03	T. A.	9091	-0-	9091 B	9091	735	1	8042	3	N		285	429	1			198
						314	9										
04	T. A.	4899	-0-	4899 B	13990	419	1	4342	3	N		125	205	1			118
						138	9										
-----																	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:		2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224			
11	7380 X	7362	-0-	-18 B	-0-	769	1	6143	3	N		409	194	1			507
						450	9										
12	7665 X	7665	-0-	-0- B	-0-	874	1	6266	3	N		477	584	1			400
						525	9										
01	7626 X	7525	-0-	-101 B	-0-	882	1	5987	3	N		596	381	1			615
						656	9										
02	6888 X	6604	-0-	-284 B	-0-	793	1	5302	3	N		463	581	1			497
						509	9										
03	7812 X	6887	-0-	-925 B	-0-	767	1	5623	3	N		452	387	1			562
						497	9										
04	7410 X	7208	-0-	-202 B	-0-	843	1	5836	3	N		481	391	1			652
						529	9										
-----																	
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:		3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316			
11	4356 X	4356	-0-	-0- B	-0-	341	1	3964	3	N		46	198	1			85
						51	9										
12	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	289	1	2614	3	N		28					113
						31	9										
01	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	404	1	4028	3	N		40					153
						44	9										
02	3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	341	1	3289	3	N		32					185
						35	9										
03	3499 X	3499	-0-	-0- B	-0-	319	1	3136	3	N		40					225
						44	9										
04	2550 X	1996	-0-	-554 B	-0-	189	1	1790	3	N		15					240
						17	9										
-----																	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:		3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269			
11	17097 X	17097	-0-	-0- B	-0-	235	1	16654	3	N		189	196	1			222
						208	9										
12	16399 X	16399	-0-	-0- B	-0-	227	1	15974	3	N		180	195	1			207
						198	9										
01	16368 X	-0-	-0-	-16368 B	-0-					N		-0-					207
*02	15960 X	5	-0-	-15955 B	-0-	5	2			N		-0-					207
03	17670 X	-0-	-0-	-17670 B	-0-					N		-0-					207
04	17100 X	-0-	-0-	-17100 B	-0-					N		-0-					207



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451											
CARTER, W. T. & BRO. B			WELL #:		4	RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610		PERF.14414 - 14460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	569 1	168 9	3150	3	N	153					230
12	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	628 1	162 9	2653	3	N	147	180	1			197
01	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	636 1	146 9	2643	3	N	133	205	1			125
*02	3556 X	3556	-0-	-0- B	-0-	564 1	157 9	2835	3	N	143	1	1			267
03	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	633 1	155 9	2909	3	N	141	206	1			202
*04	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	608 1	116 9	2413	3	N	105	204	1			103
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:		4	RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14152 - 14266			
11	11370 X	1069	-0-	-10301 B	-0-	115 1	46 9	908	3	N	42					215
12	11284 X	4269	-0-	-7015 B	-0-	439 1	172 9	3658	3	N	156					371
01	11284 X	8292	-0-	-2992 B	-0-	784 1	337 9	7171	3	N	306	389	1			288
02	10192 X	8098	-0-	-2094 B	-0-	844 1	426 9	6828	3	N	387					675
03	8745 X	8745	-0-	-0- B	-0-	916 1	421 9	7408	3	N	383	395	1			663
04	8010 X	7917	-0-	-93 B	-0-	871 1	358 9	6688	3	N	325	742	1			246
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		6	RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412		PERF.13988 - 14101			
11	12630 X	4178	-0-	-8452 B	-0-	857 1	144 9	3177	3	N	131	375	1			94
12	13051 X	12699	-0-	-352 B	-0-	1310 1	504 9	10885	3	N	458	388	1			164
01	16044 X	16044	-0-	-0- B	-0-	1520 1	710 9	13814	3	N	645	590	1			219
02	14576 X	14576	-0-	-0- B	-0-	1369 1	625 9	12582	3	N	568	402	1			385
03	14769 X	14769	-0-	-0- B	-0-	1445 1	649 9	12675	3	N	590	868	1			107
*04	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	1297 1	524 9	11054	3	N	476	204	1			379
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		7	RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163		PERF.13937 - 14028			
11	14640 X	8483	-0-	-6157 B	-0-	682 1	763 9	7038	3	N	694	652	1			127
12	15097 X	11156	-0-	-3941 B	-0-	772 1	890 9	9494	3	N	809	481	1			455
01	15097 X	12207	-0-	-2890 B	-0-	830 1	875 9	10502	3	N	795	821	1			429
*02	13636 X	9475	-0-	-4161 B	-0-	725 1	329 9	8421	3	N	299	402	1			326
03	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	828 1	723 9	10945	3	N	657	784	1			199
04	11820 X	10119	-0-	-1701 B	-0-	771 1	205 9	9143	3	N	186	293	1			92



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												
WILDHORSE RESOURCES, LLC												
JACKSON, H.												
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1530 X	479	-0-	-1051 B	-0-	71	1	406	3	N	2	276
12	1798 X	668	-0-	-1130 B	-0-	86	1	562	3	N	18	108
01	1798 X	509	-0-	-1289 B	-0-	93	1	406	3	N	9	113
*02	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	189	1	2783	3	N	171	246
03	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	239	1	3283	3	N	247	197
*04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	272	9	2641	3	N	253	337
						278	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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-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-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059												
11	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	1	1	60	3	N	-0-	94
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	94
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	94
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-	94
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	94
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	94
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090												
11	1080 N	883	-0-	-197 B	-0-	21	1	862	3	N	-0-	152
12	1240 N	1161	-0-	-79 B	-0-	27	1	1134	3	N	-0-	152
01	1209 N	808	-0-	-401 B	-0-	21	1	787	3	N	-0-	152
02	812 N	735	-0-	-77 B	-0-	19	1	716	3	N	-0-	152
03	1147 N	900	-0-	-247 B	-0-	23	1	877	3	N	-0-	152
*04	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	21	1	771	3	N	-0-	152
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184												
11	240 N	115	-0-	-125 B	-560	3	1	112	3	N	-0-	191
12	682 N	47	-0-	-635 B	-560	1	1	46	3	N	-0-	191
01	93 N	145	-0-	52 B	-508	4	1	141	3	N	-0-	191
02	112 N	441	-0-	329 B	-179	11	1	430	3	N	-0-	191
03	369 N	548	-0-	179 B	-0-	13	1	535	3	N	-0-	191
*04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	13	1	568	3	N	-0-	191
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	292
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	292
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	292
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	292
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	292
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	292



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
WILDHORSE RESOURCES, LLC														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6														
WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151														
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	17040 X	16906	-0-	-134 B	-0-	1452 911	1 9	14543	3 N	828	1076	1	234	
12	18234 X	18234	-0-	-0- B	-0-	1581 1005	1 9	15648	3 N	914	717	1	431	
01	17829 X	17829	-0-	-0- B	-0-	1590 1019	1 9	15220	3 N	926	1068	1	289	
02	15904 X	15820	-0-	-84 B	-0-	1456 857	1 9	13507	3 N	779	358	1	710	
03	18096 X	18096	-0-	-0- B	-0-	1581 966	1 9	15549	3 N	878	1422	1	166	
*04	17063 X	17063	-0-	-0- B	-0-	1538 938	1 9	14587	3 N	853	708	1	311	
CARTER, W. T. & BRO. E														
WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064														
11	270 N	353	-0-	83 B	-3130	9	1	344	3 N	-0-			27	
12	1085 N	271	-0-	-814 B	-3130	7	1	264	3 N	-0-			27	
01	1209 N	37	-0-	-1172 B	-3130	1	1	36	3 N	-0-			27	
02	336 N	319	-0-	-17 B	-3130	9	1	310	3 N	-0-			27	
03	279 N	279	-0-	-0- B	-3130	8	1	271	3 N	-0-			27	
04	30 N	262	-0-	232 B	-2898	7	1	255	3 N	-0-			27	
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
11	11356 X	11356	-0-	-0- B	-0-	990 376	1 9	9990	3 N	342	396	1	259	
12	12784 X	12784	-0-	-0- B	-0-	1084 337	1 9	11363	3 N	306	203	1	362	
01	11965 X	11965	-0-	-0- B	-0-	1088 343	1 9	10534	3 N	312	376	1	298	
02	10812 X	10812	-0-	-0- B	-0-	992 308	1 9	9512	3 N	280	205	1	373	
03	11036 X	9552	-0-	-1484 B	-0-	1002 329	1 9	8221	3 N	299	396	1	276	
*04	10988 X	10988	-0-	-0- B	-0-	981 283	1 9	9724	3 N	257	199	1	334	
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702														
11	9459 X	9459	-0-	-0- B	-0-	810 502	1 9	8147	3 N	456	382	1	333	
12	8308 X	7766	-0-	-542 B	-0-	856 501	1 9	6409	3 N	455	402	1	386	
01	8308 X	6810	-0-	-1498 B	-0-	845 495	1 9	5470	3 N	450	580	1	256	
02	8019 X	8019	-0-	-0- B	-0-	821 524	1 9	6674	3 N	476	194	1	538	
03	11478 X	11478	-0-	-0- B	-0-	955 624	1 9	9899	3 N	567	744	1	361	
04	9450 X	7895	-0-	-1555 B	-0-	827 519	1 9	6549	3 N	472	549	1	284	
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-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			
WILDHORSE RESOURCES, LLC				//CONT.//	923451										
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #:	7	RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996				TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	22049 X	22049	-0-	-0- B	-0-	1404 1	19368 3	N	1161	1076 1	348				
12	22723 X	22558	-0-	-165 B	-0-	1277 9	19774 3	N	1149	1074 1	423				
01	22723 X	21320	-0-	-1403 B	-0-	1520 1	18581 3	N	1115	1062 1	476				
02	20682 X	20682	-0-	-0- B	-0-	1264 9	18116 3	N	1023	1056 1	443				
03	22023 X	22023	-0-	-0- B	-0-	1512 1	19387 3	N	989	1062 1	370				
*04	22456 X	22456	-0-	-0- B	-0-	1227 9	19793 3	N	1028	1070 1	328				
						1441 1									
						1125 9									
						1548 1									
						1088 9									
						1532 1									
						1131 9									
CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:	2	RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996				TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058			
11	12450 X	12376	-0-	-74 B	-0-	568 1	11273 3	N	486	550 1	333				
12	12865 X	1040	-0-	-11825 B	-0-	535 9	162 3	N	513	309 1	537				
01	13521 X	13521	-0-	-0- B	-0-	314 1	12221 3	N	597	609 1	525				
02	12781 X	12781	-0-	-0- B	-0-	564 9	11624 3	N	495	506 1	514				
03	14291 X	12544	-0-	-1747 B	-0-	643 1	11394 3	N	488	618 1	384				
*04	14013 X	14013	-0-	-0- B	-0-	657 9	12666 3	N	639	677 1	346				
						612 1									
						545 9									
						613 1									
						537 9									
						644 1									
						703 9									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997				TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111			
11	90 N	16	-0-	-74 B	-1179	16 3		N	-0-		192				
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-1179			N	-0-		192				
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-1179			N	-0-		192				
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-1179			N	-0-		192				
03	0 N	330	-0-	330 B	-849	5 1	266 3	N	54	177 1	69				
04	0 N	22	-0-	22 B	-827	59 9		N	-0-		69				
						22 3									
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	8	RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997				TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596			
11	17534 X	17534	-0-	-0- B	-0-	1370 1	15259 3	N	823	918 1	159				
12	18698 X	18698	-0-	-0- B	-0-	905 9	16303 3	N	849	565 1	443				
01	18269 X	18269	-0-	-0- B	-0-	1461 1	15851 3	N	853	901 1	395				
02	16640 X	16640	-0-	-0- B	-0-	934 9	14412 3	N	781	929 1	247				
03	18658 X	18658	-0-	-0- B	-0-	1480 1	16257 3	N	835	552 1	530				
*04	17386 X	17386	-0-	-0- B	-0-	938 9	15135 3	N	751	908 1	373				
						1369 1									
						859 9									
						1482 1									
						919 9									
						1425 1									
						826 9									



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC				//CONT.//	923451										
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14299	PERF.	14075 - 14132		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	3575 X	3575	-0-	-0- B	-0-	73 1 629 9	2873 3	N	572	762 1	194				
12	5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-	117 1 595 9	4534 3	N	541	401 1	334				
01	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	98 1 464 9	3435 3	N	422	570 1	186				
02	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	113 1 446 9	3815 3	N	405	205 1	386				
03	4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	101 1 427 9	3785 3	N	388	549 1	225				
*04	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	77 1 332 9	2872 3	N	302	197 1	330				
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU				WELL #:	3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13969 - 14021		
11	17202 X	17202	-0-	-0- B	-0-	1110 1 679 9	15413 3	N	617	795 1	112				
12	18239 X	18239	-0-	-0- B	-0-	1183 1 694 9	16362 3	N	631	599 1	144				
01	17313 X	17313	-0-	-0- B	-0-	1205 1 664 9	15444 3	N	604	395 1	353				
02	15367 X	15367	-0-	-0- B	-0-	1099 1 600 9	13668 3	N	545	595 1	303				
03	17741 X	17741	-0-	-0- B	-0-	1205 1 692 9	15844 3	N	629	675 1	257				
*04	16000 X	16000	-0-	-0- B	-0-	1149 1 649 9	14202 3	N	590	595 1	252				
CHAMPION INT'L. D				WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	14451 - 14513		
11	6210 X	4544	-0-	-1666 B	-0-	419 1 205 9	3920 3	N	186	202 1	261				
12	6107 X	5592	-0-	-515 B	-0-	496 1 229 9	4867 3	N	208	180 1	289				
01	6231 X	4733	-0-	-1498 B	-0-	456 1 231 9	4046 3	N	210	394 1	105				
02	5628 X	3973	-0-	-1655 B	-0-	407 1 175 9	3391 3	N	159		264				
03	6231 X	5154	-0-	-1077 B	-0-	481 1 240 9	4433 3	N	218	192 1	290				
04	5400 X	4402	-0-	-998 B	-0-	397 1 183 9	3822 3	N	166	191 1	265				
CARTER, W. T. & BROS. "C"				WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986		
11	9813 X	9813	-0-	-0- B	-0-	522 1 462 9	8829 3	N	420	546 1	236				
12	12220 X	12220	-0-	-0- B	-0-	606 1 415 9	11199 3	N	377	274 1	339				
01	9021 X	8553	-0-	-468 B	-0-	529 1 459 9	7565 3	N	417	352 1	404				
02	8176 X	8176	-0-	-0- B	-0-	502 1 361 9	7313 3	N	328	265 1	467				
03	11377 X	9661	-0-	-1716 B	-0-	558 1 352 9	8751 3	N	320	546 1	241				
04	11010 X	8798	-0-	-2212 B	-0-	527 1 482 9	7789 3	N	438	396 1	283				



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC				//CONT.//	923451										
CARTER, W. T. & BROS. E				WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14599	-	14649	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	8790 X	6300	-0-	-2490 B	-0-	437 1 300 9	5563 3	N	273	289 1	276				
12	9083 X	3045	-0-	-6038 B	-0-	271 1 99 9	2675 3	N	90	20 1	346				
01	9083 X	3111	-0-	-5972 B	-0-	249 1 150 9	2712 3	N	136	46 1	436				
02	8204 X	6343	-0-	-1861 B	-0-	392 1 343 9	5608 3	N	312	275 1	473				
03	8401 X	-0-	-0-	-8401 B	-0-	22 1	413 3	N	284	512 1	245				
04	6300 X	614	-0-	-5686 B	-0-	179 9			163	76 1	332				
CARTER, W. T. & BRO. "I"				WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.13778	-	13808	
11	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	21 1 37 9	712 3	N	34		281				
12	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	17 1 185 9	556 3	N	168	193 1	256				
01	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	71 1 56 9	2167 3	N	51	197 1	110				
02	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	44 1 118 9	1289 3	N	107		217				
03	744 N	111	-0-	-633 B	-0-	2 1 58 9	51 3	N	53		270				
04	2220 N	264	-0-	-1956 B	-0-	6 1 53 9	205 3	N	48	191 1	127				
JACKSON, H.				WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.13852	-	13990	
11	10200 X	7554	-0-	-2646 B	-0-	175 1 707 9	6672 3	N	643	637 1	368				
12	10540 X	10141	-0-	-399 B	-0-	250 1 590 9	9301 3	N	536	397 1	507				
01	10540 X	9356	-0-	-1184 B	-0-	246 1 751 9	8359 3	N	683	464 1	726				
*02	9520 X	6331	-0-	-3189 B	-0-	189 1 26 9	6116 3	N	24	286 1	464				
03	14415 X	7089	-0-	-7326 B	-0-	191 1 276 9	6622 3	N	251	477 1	238				
04	9810 X	4340	-0-	-5470 B	-0-	114 1 158 9	4068 3	N	144	241 1	141				
CARTER, W. T. & BRO. "K"				WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.13950	-	13962	
11	2850 X	2294	-0-	-556 B	-0-	51 1 237 9	2006 3	N	215	195 1	247				
12	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	65 1 378 9	2531 3	N	344	388 1	203				
01	2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	72 1 353 9	2538 3	N	321	384 1	140				
02	2660 X	2370	-0-	-290 B	-0-	59 1 321 9	1990 3	N	292	192 1	240				
03	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	75 1 352 9	2743 3	N	320	193 1	367				
04	2850 X	2817	-0-	-33 B	-0-	66 1 363 9	2388 3	N	330	393 1	304				



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC				//CONT.//	923451									
CARTER, W. T. & BRO. "L"				WELL #:	22	RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2580 X	1617	-0-	-963 B	-0-	201 1	1300	3	N	105	196	1	83
							116 9							
12		3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	352 1	2705	3	N	199			282
							219 9							
01		2666 X	2261	-0-	-405 B	-0-	224 1	1881	3	N	142	194	1	230
							156 9							
02		2408 X	2361	-0-	-47 B	-0-	283 1	1921	3	N	143	191	1	182
							157 9							
03		2666 X	2544	-0-	-122 B	-0-	351 1	1984	3	N	190	193	1	179
							209 9							
*04		2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	328 1	2372	3	N	154	194	1	139
							169 9							
-----														
CARTER, W.T. & BRO. "I"				WELL #:	23	RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044			
11		6720 X	5330	-0-	-1390 B	-0-	752 1	4228	3	N	318	382	1	183
							350 9							
12		6944 X	5754	-0-	-1190 B	-0-	887 1	4505	3	N	329	202	1	310
							362 9							
01		6944 X	4917	-0-	-2027 B	-0-	800 1	3757	3	N	327	373	1	264
							360 9							
02		6244 X	4306	-0-	-1938 B	-0-	642 1	3359	3	N	277	192	1	349
							305 9							
03		5766 X	5431	-0-	-335 B	-0-	837 1	4192	3	N	365	586	1	128
							402 9							
04		5580 X	4648	-0-	-932 B	-0-	687 1	3621	3	N	309	200	1	237
							340 9							
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "M"				WELL #:	24	RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122			
11		1320 N	977	-0-	-343 B	-0-	281 1	652	3	N	40			208
							44 9							
12		1643 N	1428	-0-	-215 B	-0-	552 1	731	3	N	132	198	1	142
							145 9							
01		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	573 1	837	3	N	95			237
							105 9							
02		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	515 1	623	3	N	92	191	1	138
							101 9							
03		1783 X	1783	-0-	-0- B	-0-	576 1	1018	3	N	172	198	1	112
							189 9							
04		1470 X	1358	-0-	-112 B	-0-	375 1	870	3	N	103			215
							113 9							
-----														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462			
11		6690 X	-0-	-0-	-6690 B	-0-				N	-0-			207
12		6913 X	-0-	-0-	-6913 B	-0-				N	-0-			207
01		5921 X	-0-	-0-	-5921 B	-0-				N	-0-			207
02		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			207
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			207
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			207



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
WILDHORSE RESOURCES, LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12862 X	12862	-0-	-0- B	-0-	1016 1	11228 3	N	562	603 1				367
12	17305 X	17305	-0-	-0- B	-0-	618 9	1178 1	15485 3	N	584	498 1			453
01	11856 X	11856	-0-	-0- B	-0-	642 9	1065 1	10136 3	N	595	596 1			452
02	11845 X	11845	-0-	-0- B	-0-	655 9	1009 1	10273 3	N	512	513 1			451
03	14291 X	12416	-0-	-1875 B	-0-	563 9	1077 1	10781 3	N	507	606 1			352
04	13830 X	12638	-0-	-1192 B	-0-	776 9	1058 1	10804 3	N	705	515 1			542
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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.														
WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3995			N	-0-					-0-
04	0 N	-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	4440 X	3709	-0-	-731 B	-0-	317 1	3248 3	N	131	236 1				110
12	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	144 9	336 1	3950 3	N	122	26 1			206
01	5952 X	3755	-0-	-2197 B	-0-	134 9	336 1	3248 3	N	155	52 1			309
02	5376 X	3297	-0-	-2079 B	-0-	171 9	290 1	2875 3	N	120	213 1			216
03	6510 X	3744	-0-	-2766 B	-0-	132 9	287 1	3336 3	N	110	49 1			277
04	4290 X	3132	-0-	-1158 B	-0-	121 9	271 1	2717 3	N	131	257 1			151
						144 9								
JACKSON, H.														
WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
11	7710 X	4302	-0-	-3408 B	-0-	337 1	3833 3	N	120	43 1				187
12	8697 X	8697	-0-	-0- B	-0-	132 9	454 1	8020 3	N	203	243 1			147
01	8680 X	4798	-0-	-3882 B	-0-	223 9	319 1	4279 3	N	182	64 1			265
02	7840 X	4913	-0-	-2927 B	-0-	200 9	319 1	4422 3	N	156	234 1			187
03	9641 X	5622	-0-	-4019 B	-0-	172 9	328 1	5085 3	N	190	81 1			296
04	8430 X	5608	-0-	-2822 B	-0-	209 9	312 1	5069 3	N	206	293 1			209
						227 9								



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
WILDHORSE RESOURCES, LLC														
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
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	9330 X	7860	-0-	-1470 B	-0-	1104	1	6435	3	N	292	387	1	222
12	10465 X	10465	-0-	-0- B	-0-	321	9	8637	3	N	399	389	1	232
01	9641 X	9115	-0-	-526 B	-0-	1389	1	7401	3	N	343	194	1	381
02	8618 X	8618	-0-	-0- B	-0-	439	9	7064	3	N	331	194	1	518
03	10478 X	9127	-0-	-1351 B	-0-	1337	1	7442	3	N	353	556	1	315
04	10140 X	8370	-0-	-1770 B	-0-	377	9	6785	3	N	313	396	1	232
						1190	1							
						364	9							
						1297	1							
						388	9							
						1241	1							
						344	9							
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
11	390 N	39	-0-	-351 B	-7589	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37 B	-7589	25	3			N	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53 B	-7589	9	3			N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-7589	23	3			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6 B	-7589	25	3			N	-0-			-0-
04	9 N	2	-0-	-7 B	-7589	2	3			N	-0-			-0-
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
11	17047 X	17047	-0-	-0- B	-0-	458	1	15909	3	N	618	404	1	516
12	17107 X	17107	-0-	-0- B	-0-	680	9	15862	3	N	680	771	1	425
01	16678 X	16051	-0-	-627 B	-0-	497	1	14811	3	N	680	792	1	313
02	15064 X	14366	-0-	-698 B	-0-	748	9	13249	3	N	612	590	1	335
03	17608 X	15426	-0-	-2182 B	-0-	492	1	14262	3	N	658	750	1	243
04	17040 X	14978	-0-	-2062 B	-0-	748	9	13831	3	N	643	734	1	152
						444	1							
						673	9							
						724	9							
						440	1							
						707	9							
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
11	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			25
12	186 N	-0-	-0-	-186 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	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	15	1	845	3	N	-0-			25
*04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	10	1	582	3	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	1200 X	1089	-0-	-111 B	-0-	261	1	828	3	N	-0-			63
12	4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	405	1	4092	3	N	1			64
01	2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	1	9	2565	3	N	16	5	1	75
02	1120 X	828	-0-	-292 B	-0-	382	1	551	3	N	1			76
03	1240 X	907	-0-	-333 B	-0-	18	9							
04	1200 X	849	-0-	-351 B	-0-	276	1	619	3	N	-0-	1	1	75
						1	9	526	3	N	6	2	1	79
						288	1							
						316	1							
						7	9							



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK	
WILDHORSE RESOURCES, LLC													
CARTER, W. T. & BRO.													
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 923451													
WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143													
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	3990 X	3656	-0-	-334 B	-0-	950 1	2607 3	N	90				357
12	4123 X	322	-0-	-3801 B	-0-	99 9	124 3	N	8				365
01	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-	9 9		N	-0-				365
02	3724 X	2443	-0-	-1281 B	-0-	317 1	2059 3	N	61				426
03	7812 X	7812	-0-	-0- B	-0-	67 9	6452 3	N	210	193 1			443
*04	5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	1129 1	4373 3	N	116	203 1			356
						231 9							
						1042 1							
						128 9							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-				-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104													
11	2280 N	1267	-0-	-1013 B	-0-	273 1	994 3	N	-0-				75
12	2356 X	1672	-0-	-684 B	-0-	341 1	1329 3	N	2				77
01	2356 X	1202	-0-	-1154 B	-0-	2 9	858 3	N	10	3 1			84
*02	2128 X	1209	-0-	-919 B	-0-	333 1	902 3	N	2	1 1			85
03	2356 X	1316	-0-	-1040 B	-0-	11 9	977 3	N	31	11 1			105
04	1620 X	1345	-0-	-275 B	-0-	305 1	1028 3	N	-0-				105
						2 9							
						305 1							
						34 9							
						317 1							
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216													
11	25080 X	20320	-0-	-4760 B	-0-	436 1	19257 3	N	570	574 1			235
12	25668 X	23046	-0-	-2622 B	-0-	627 9	21866 3	N	618	573 1			280
01	18761 X	18761	-0-	-0- B	-0-	500 1	17718 3	N	554	592 1			242
02	18956 X	18928	-0-	-28 B	-0-	680 9	17843 3	N	576	594 1			224
03	22320 X	365	-0-	-21955 B	-0-	434 1	350 3	N	6				230
04	21600 X	15517	-0-	-6083 B	-0-	609 9	14708 3	N	417	404 1			243
						451 1							
						634 9							
						8 1							
						7 9							
						350 1							
						459 9							



DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451										
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6			WELL #:		10	RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14046 - 14086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	8460 X	7338	-0-	-1122 B	-0-	175 1 299 9	6864 3	N	272	180 1	224				
12	8742 X	7589	-0-	-1153 B	-0-	185 1 297 9	7107 3	N	270	204 1	290				
01	8742 X	7329	-0-	-1413 B	-0-	191 1 315 9	6823 3	N	286	384 1	192				
02	7896 X	6594	-0-	-1302 B	-0-	179 1 283 9	6132 3	N	257		449				
03	7719 X	7392	-0-	-327 B	-0-	189 1 305 9	6898 3	N	277	572 1	154				
04	7350 X	7043	-0-	-307 B	-0-	183 1 294 9	6566 3	N	267	203 1	218				
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5			WELL #:		9	RRCID -> 234340		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 14392		PERF.14132 - 14236			
11	1890 X	501	-0-	-1389 B	-0-	45 1 2 9	454 3	N	2		59				
12	1953 X	147	-0-	-1806 B	-0-	69 1 18 9	60 3	N	16		75				
01	3096 X	3096	-0-	-0- B	-0-	206 1 74 9	2816 3	N	67		142				
02	7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	591 1 184 9	6369 3	N	167	202 1	107				
03	7293 X	7293	-0-	-0- B	-0-	630 1 244 9	6419 3	N	222		329				
*04	3916 X	3916	-0-	-0- B	-0-	403 1 128 9	3385 3	N	116	385 1	60				
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)			25645 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
WILDHORSE RESOURCES, LLC			923451												
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	T. A.	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-				
DOUBLE A WELLS (2150)			25645 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.			259808												
VINSON, RUBY			WELL #:		1	RRCID -> 089751		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2152 - 2160			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 4	RRCID -> 233339	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 13559	PERF.13667 - 18380				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	381 1 191 9	817 2	N	174	182 1	155	
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	637 1 195 9	587 2	N	177	194 1	138	
01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	566 1 186 9	700 2	N	169		307	
02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	568 1 187 9	642 2	N	170		477	
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	792 1 205 9	723 2	N	186	188 1	475	
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	726 1 167 9	679 2	N	152	184 1	443	
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 2	RRCID -> 250211	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 17768	PERF.12650 - 16042				
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	147 2	62 9	N	56		248	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		248	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		248	
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		248	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		248	
04	540 N	113	-0-	-427	-0-	113 2		N	-0-		248	
BLACK STONE MINERALS A-507				WELL #: 1	RRCID -> 250532	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 13059	PERF.12908 - 18683				
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	211 1 425 9	1050 2	Y	386	354 1	295	
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	258 1 491 9	1086 2	Y	446	421 1	320	
01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	515 1 389 9	1893 2	Y	354	592 1	82	
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	361 1 420 9	1492 2	Y	382	206 1	258	
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	326 1 466 9	1512 2	Y	424	358 1	324	
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	133 1 309 9	572 2	Y	281	429 1	176	
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 5	RRCID -> 251247	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 13697	PERF.13500 - 18628				
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	242 1 261 9	3466 2	N	237	198 1	269	
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	76 1 122 9	2664 2	N	111		380	
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	465 1 301 9	4645 2	N	274	391 1	263	
02	3696 X	3160	-0-	-536	-0-	112 1 169 9	2879 2	N	154		417	
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	485 1 325 9	4880 2	N	295	180 1	532	
04	5220 X	4443	-0-	-777	-0-	213 1 250 9	3980 2	N	227	376 1	383	



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721																	
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																	
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	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		407	1	2025	2	Y	676	569	1			516
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		744	1	1989	2	Y	662	704	1			474
01	3689 X	1688	-0-	-2001	-0-		474	1									
02	2968 X	1797	-0-	-1171	-0-		728	1	853	2	Y	549	896	1			127
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		231	1									
*04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		604	1	907	2	Y	609	324	1			412
							220	1									
							670	1									
							319	1	1477	2	Y	613	557	1			468
							674	1									
							535	1	2290	2	Y	447	635	1			280
							492	1									
-----																	
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-		28	1	699	2	N	45	185	1			103
12	744 N	334	-0-	-410	-0-		50	1									
01	496 N	373	-0-	-123	-0-		12	1	302	2	N	18					121
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		20	1									
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		24	1	304	2	N	41					162
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-		45	1									
							113	1	867	2	N	26					188
							29	1									
							45	1	1208	2	N	69					257
							76	1									
							13	1	333	2	N	36					293
							40	1									
-----																	
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					197
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					197
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-					197
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-					197
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-		176	2	3	9	N	3					200
-----																	
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																	
11	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-		410	1	8212	2	N	490	379	1			461
12	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-		539	1	6443	2	N	395	551	1			305
01	7440 X	6577	-0-	-863	-0-		366	1									
02	6720 X	5400	-0-	-1320	-0-		435	1	5664	2	N	361	381	1			285
03	8370 X	6222	-0-	-2148	-0-		516	1	4098	2	N	250	358	1			177
04	8100 X	4601	-0-	-3499	-0-		397	1									
							1027	1	4743	2	N	396	373	1			200
							275	1									
							1043	1									
							436	1									
							702	1	3577	2	N	293					493
							322	1									



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721																
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	562	1 472 9	6948	2	N	429	190	1			416
12	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	614	1 427 9	7247	2	N	388	557	1			247
01	8029 X	7248	-0-	-781	-0-	694	1 422 9	6132	2	N	384	195	1			436
02	7448 X	7061	-0-	-387	-0-	624	1 362 9	6075	2	N	329	538	1			227
03	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	624	1 418 9	6924	2	N	380	359	1			248
*04	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	541	1 347 9	6747	2	N	315	365	1			198
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587																
11	0 W	10241	-0-	10241	344302	567	1 1319 9	8355	2	N	1199	898	1			796
12	0 W	8773	-0-	8773	353075	444	1 1044 9	7285	2	N	949	1300	1			445
01	362011 X	8936	-0-	-353075	-0-	567	1 1086 9	7283	2	N	987	1152	1			280
02	10248 X	7229	-0-	-3019	-0-	538	1 1047 9	5644	2	N	952	1088	1			144
03	10571 X	9208	-0-	-1363	-0-	522	1 1269 9	7417	2	N	1154	910	1			388
04	10230 X	7888	-0-	-2342	-0-	535	1 971 9	6382	2	N	883	884	1			387
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710 BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012																
11	19680 X	17153	-0-	-2527	-0-	15504	2 2402 1	1649	9	N	1499	1486	1			147
12	19840 X	19207	-0-	-633	-0-	1658	9 2342 1	15147	2	N	1507	1464	1			190
01	20026 X	18834	-0-	-1192	-0-	1533	9 13092 2	14959	2	N	1394	1499	1			85
02	18088 X	14424	-0-	-3664	-0-	13092	2 16148 1	1332	9	N	1211	1236	1			60
03	18631 X	17639	-0-	-992	-0-	16148	1 1491 9	1491	9	N	1355	1357	1			58
04	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					N	NO RPT					58
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240																
11	30750 X	25808	-0-	-4942	-0-	23751	2 2057 9	2057	9	N	1870	1877	1			120
12	31775 X	25135	-0-	-6640	-0-	23096	2 2039 9	2039	9	N	1854	1824	1			150
01	31775 X	25029	-0-	-6746	-0-	23053	2 1976 9	1976	9	N	1796	1869	1			77
02	28532 X	20381	-0-	-8151	-0-	18758	2 1623 9	18758	2	N	1475	1499	1			53
03	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	25599	1 1716 9	1716	9	N	1560	1559	1			54
04	23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					N	NO RPT					



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710												
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000												
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	EOM BALANCE
11	78135 X	4444	-0-	-73691	-0-	4337 2	107 9	N	97	70 1		87
12	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	414 1	8924 2	N	133	163 1		57
						146 9						
01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1189 2	30 9	N	27			84
02	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9707 2	186 9	N	169	183 1		70
03	10199 X	9465	-0-	-734	-0-	9287 1	178 9	N	162	162 1		70
04	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			N	NO RPT			70
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147												
11	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	7632 2	1231 9	N	1119	1187 1		102
12	7812 X	7737	-0-	-75	-0-	6629 2	1108 9	N	1007	1017 1		92
01	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	7491 2	1242 9	N	1129	1131 1		90
02	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	6894 2	1147 9	N	1043	1075 1		58
03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	7151 1	1073 9	N	975	976 1		57
04	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			N	NO RPT			57
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800												
11	2850 X	2237	-0-	-613	-0-	1846 2	391 9	N	355	306 1		117
12	3193 X	2202	-0-	-991	-0-	61 1	1749 2	N	356	396 1		77
						392 9						
01	3286 X	2557	-0-	-729	-0-	2173 2	384 9	N	349	351 1		75
02	2968 X	2172	-0-	-796	-0-	1836 2	336 9	N	305	308 1		72
03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1829 1	253 9	N	230	230 1		72
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			72
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893												
11	23760 X	22534	-0-	-1226	-0-	20162 2	2372 9	N	2156	2141 1		152
12	24552 X	23721	-0-	-831	-0-	21280 2	2441 9	N	2219	2239 1		132
01	24552 X	24539	-0-	-13	-0-	22011 2	2528 9	N	2298	2315 1		115
02	22176 X	21562	-0-	-614	-0-	19405 2	2157 9	N	1961	1952 1		124
03	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	21129 1	2243 9	N	2039	2040 1		123
04	21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-			N	NO RPT			123
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416												
11	1920 X	166	-0-	-1754	-0-	89 2	77 9	N	70	87 1		60
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	22	29 1		53
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	55	46 1		62
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			N	-0-			62
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			62
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			62
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038												
11	5520 X	5226	-0-	-294	-0-	4525 2	701 9	N	637	640 1		92
12	5704 X	5161	-0-	-543	-0-	4492 2	669 9	N	608	590 1		110
01	5704 X	5305	-0-	-399	-0-	4589 2	716 9	N	651	654 1		107
02	5152 X	4199	-0-	-953	-0-	3623 2	576 9	N	524	578 1		53
03	5363 X	4845	-0-	-518	-0-	4226 1	619 9	N	563	554 1		62
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			N	NO RPT			62



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1620 X	836	-0-	-784	-0-	480	3	356	9	N	324	179	431
12	1147 N	998	-0-	-149	-0-	552	3	446	9	N	405	715	121
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	538	3	442	9	N	402	359	164
02	784 N	644	-0-	-140	-0-	302	3	342	9	N	311	354	121
03	992 N	751	-0-	-241	-0-	224	3	527	9	N	479	523	77
04	960 N	926	-0-	-34	-0-	505	3	421	9	N	383	357	103
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5153	3	816	9	N	742	555	445
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4835	3	666	9	N	605	899	151
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3671	3	630	9	N	573	523	201
02	3416 X	3315	-0-	-101	-0-	2711	3	604	9	N	549	529	221
03	INC G-10	3253	-0-	3253	3253	2785	3	468	9	N	425	538	108
04	INC G-10	6217	-0-	6217	9470	5513	3	704	9	N	640	530	218
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
11	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	1344	3	239	9	N	217	171	229
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1527	3	253	9	N	230	350	109
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2538	3	295	9	N	268	181	196
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2000	3	244	9	N	222	182	236
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1772	3	239	9	N	217	349	104
*04	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2740	3	243	9	N	221	279	46
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
11	4410 X	2566	-0-	-1844	-0-	1840	3	726	9	N	660	529	291
12	4402 X	3573	-0-	-829	-0-	2792	3	781	9	N	710	705	296
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5176	3	683	9	N	621	726	191
02	3976 X	2787	-0-	-1189	-0-	2293	3	494	9	N	449	537	103
03	INC G-10	3039	-0-	3039	3039	2235	3	804	9	N	731	350	484
04	INC G-10	3390	-0-	3390	6429	2629	3	761	9	N	692	972	204
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
11	7920 X	7569	-0-	-351	-0-	6837	3	732	9	N	665	540	266
12	8184 X	7080	-0-	-1104	-0-	6306	3	774	9	N	704	706	264
01	7843 X	2683	-0-	-5160	-0-	2136	3	547	9	N	497	523	238
02	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	6626	3	694	9	N	631	716	153
03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	3951	3	767	9	N	697	714	136
04	4470 X	3606	-0-	-864	-0-	3024	3	582	9	N	529	517	148
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	4995	3	824	9	N	749	724	165
12	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	6965	3	886	9	N	805	541	429
01	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5342	3	854	9	N	776	901	304
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	4802	3	752	9	N	684	723	265
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5331	3	860	9	N	782	721	326
*04	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4663	3	762	9	N	693	886	133
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
11	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	10522	3	1322	9	N	1202	1262	223
12	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	10595	3	1372	9	N	1247	1264	206
01	11873 X	11629	-0-	-244	-0-	10341	3	1288	9	N	1171	1267	110
02	10724 X	8617	-0-	-2107	-0-	7445	3	1172	9	N	1065	909	266
03	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	7957	3	1093	9	N	994	904	356
04	11850 X	9883	-0-	-1967	-0-	8688	3	1195	9	N	1086	1249	193



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) // CONT. // 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. // CONT. // 058908														
PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556														
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	1779 N	1515	-0-	-264	-0-	965	3	550	9	N	500	548	1	113
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	93			206
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			206
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-			206
03	2852 X	1387	-0-	-1465	-0-	1387	3			N	-0-			206
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	161	1	45
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
11	2880 X	1043	-0-	-1837	-0-	905	3	138	9	N	125	181	1	133
12	2976 X	873	-0-	-2103	-0-	734	3	139	9	N	126			259
01	2976 X	832	-0-	-2144	-0-	636	3	196	9	N	178	361	1	76
02	2688 X	479	-0-	-2209	-0-	410	3	69	9	N	63			139
03	2976 X	553	-0-	-2423	-0-	441	3	112	9	N	102			241
04	1050 X	412	-0-	-638	-0-	269	3	143	9	N	130	225	1	146
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
11	14790 X	11405	-0-	-3385	-0-	10567	3	838	9	N	762	730	1	188
12	15283 X	10044	-0-	-5239	-0-	9264	3	780	9	N	709	545	1	352
01	15283 X	11320	-0-	-3963	-0-	10398	3	922	9	N	838	911	1	279
02	11592 X	9583	-0-	-2009	-0-	8847	3	736	9	N	669	734	1	214
03	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	9533	3	813	9	N	739	710	1	243
04	11340 X	8317	-0-	-3023	-0-	7628	3	689	9	N	626	713	1	156
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
11	13980 X	12724	-0-	-1256	-0-	11819	3	905	9	N	823	892	1	169
12	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	15237	3	1166	9	N	1060	900	1	329
01	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	14255	3	989	9	N	899	1078	1	150
02	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	12332	3	935	9	N	850	717	1	283
03	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	12098	3	902	9	N	820	900	1	203
04	14130 X	14024	-0-	-106	-0-	13020	3	1004	9	N	913	880	1	236
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
11	8250 X	7582	-0-	-668	-0-	6714	3	868	9	N	789	897	1	168
12	8525 X	6647	-0-	-1878	-0-	5768	3	879	9	N	799	543	1	424
01	8525 X	5508	-0-	-3017	-0-	4811	3	697	9	N	634	895	1	163
02	7672 X	7027	-0-	-645	-0-	6037	3	990	9	N	900	722	1	341
03	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	8889	3	880	9	N	800	880	1	261
*04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7450	3	821	9	N	746	706	1	301
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1356	3	295	9	N	268	363	1	73
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1450	3	297	9	N	270	180	1	163
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1684	3	271	9	N	246	180	1	229
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1453	3	255	9	N	232	360	1	101
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1368	3	286	9	N	260	177	1	184
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	1624	3	245	9	N	223	179	1	228
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
11	11160 X	9825	-0-	-1335	-0-	8889	3	936	9	N	851	737	1	264
12	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	10613	3	1036	9	N	942	912	1	294
01	11532 X	10048	-0-	-1484	-0-	9065	3	983	9	N	894	1093	1	95
02	10416 X	7911	-0-	-2505	-0-	7077	3	834	9	N	758	730	1	123
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7249	3	811	9	N	737	709	1	151
04	9150 X	5077	-0-	-4073	-0-	4450	3	627	9	N	570	533	1	188



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) // CONT. // 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. // CONT. // 058908														
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	17460 X	16803	-0-	-657	-0-	13838	3	2965	9	N	2695	2522	1	452
12	18042 X	15205	-0-	-2837	-0-	12735	3	2470	9	N	2245	2165	1	532
01	17484 X	13304	-0-	-4180	-0-	10963	3	2341	9	N	2128	2344	1	316
02	15680 X	12515	-0-	-3165	-0-	10237	3	2278	9	N	2071	1993	1	394
03	INC G-10	13280	-0-	13280	13280	10958	3	2322	9	N	2111	2326	1	179
04	INC G-10	11967	-0-	11967	25247	10022	3	1945	9	N	1768	1773	1	174
-----														
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
11	19740 X	18340	-0-	-1400	-0-	17428	3	912	9	N	829	894	1	221
12	19902 X	18348	-0-	-1554	-0-	17403	3	945	9	N	859	719	1	361
01	19871 X	16464	-0-	-3407	-0-	15632	3	832	9	N	756	901	1	216
02	17108 X	15183	-0-	-1925	-0-	14369	3	814	9	N	740	727	1	229
03	INC G-10	15622	-0-	15622	15622	14742	3	880	9	N	800	894	1	135
04	INC G-10	13714	-0-	13714	29336	12967	3	747	9	N	679	704	1	110
-----														
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
11	18330 X	7243	-0-	-11087	-0-	6241	3	1002	9	N	911	888	1	244
12	14260 X	7865	-0-	-6395	-0-	6866	3	999	9	N	908	896	1	256
01	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	10534	3	1419	9	N	1290	1250	1	296
02	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	14273	3	1463	9	N	1330	1425	1	201
03	INC G-10	16427	-0-	16427	16427	14940	3	1487	9	N	1352	1367	1	186
04	INC G-10	13878	-0-	13878	30305	12612	3	1266	9	N	1151	1045	1	292
-----														
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841														
11	11430 X	9619	-0-	-1811	-0-	8550	3	1069	9	N	972	918	1	204
12	10571 X	8968	-0-	-1603	-0-	7976	3	992	9	N	902	898	1	208
01	10385 X	7741	-0-	-2644	-0-	6852	3	889	9	N	808	897	1	119
02	9380 X	7386	-0-	-1994	-0-	6554	3	832	9	N	756	712	1	163
03	INC G-10	8020	-0-	8020	8020	7184	3	836	9	N	760	710	1	213
04	INC G-10	7110	-0-	7110	15130	6355	3	755	9	N	686	721	1	178
-----														
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610														
11	30450 X	17133	-0-	-13317	-0-	15839	3	1294	9	N	1176	1073	1	219
12	31465 X	17217	-0-	-14248	-0-	15868	3	1349	9	N	1226	727	1	718
01	31465 X	16836	-0-	-14629	-0-	15625	3	1211	9	N	1101	1626	1	193
02	22120 X	14272	-0-	-7848	-0-	13092	3	1180	9	N	1073	1085	1	181
03	INC G-10	14090	-0-	14090	14090	12874	3	1216	9	N	1105	1097	1	189
04	INC G-10	19643	-0-	19643	33733	18067	3	1576	9	N	1433	1436	1	186
-----														
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907														
11	332700 X	50346	-0-	-282354	-0-	47196	3	3150	9	N	2864	2889	1	373
12	343790 X	50801	-0-	-292989	-0-	47733	3	3068	9	N	2789	2525	1	637
01	64883 X	41255	-0-	-23628	-0-	38552	3	2703	9	N	2457	2497	1	597
02	55720 X	33593	-0-	-22127	-0-	31483	3	2110	9	N	1918	2162	1	353
03	INC G-10	37680	-0-	37680	37680	35146	3	2534	9	N	2304	2334	1	323
04	INC G-10	32389	-0-	32389	70069	30405	3	1984	9	N	1804	1964	1	163
-----														
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414														
11	285210 X	11527	-0-	-273683	-0-	9852	3	1675	9	N	1523	1615	1	236
12	294717 X	13143	-0-	-281574	-0-	11443	3	1700	9	N	1545	1265	1	516
01	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	10246	3	1597	9	N	1452	1617	1	351
02	14532 X	10237	-0-	-4295	-0-	8887	3	1350	9	N	1227	1246	1	332
03	INC G-10	10952	-0-	10952	10952	9521	3	1431	9	N	1301	1397	1	236
04	INC G-10	9879	-0-	9879	20831	8608	3	1271	9	N	1155	1090	1	301



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		278520 X	9236	-0-	-269284	-0-	7016 3	2220 9	N		2018	2136 1	218
12		287804 X	7361	-0-	-280443	-0-	5608 3	1753 9	N		1594	1607 1	205
01		287804 X	8809	-0-	-278995	-0-	6774 3	2035 9	N		1850	1797 1	258
02		259952 X	7898	-0-	-252054	-0-	5977 3	1921 9	N		1746	1606 1	398
03		287804 X	8130	-0-	-279674	-0-	6127 3	2003 9	N		1821	1940 1	279
*04		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	5665 3	1755 9	N		1595	1597 1	277
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
11		5460 X	5107	-0-	-353	-0-	4554 3	553 9	N		503	585 1	209
12		5642 X	5053	-0-	-589	-0-	4460 3	593 9	N		539	581 1	167
01		5487 X	4637	-0-	-850	-0-	4144 3	493 9	N		448	383 1	232
02		4956 X	4620	-0-	-336	-0-	4096 3	524 9	N		476	188 1	520
03		5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4418 3	549 9	N		499	768 1	251
04		5100 X	4353	-0-	-747	-0-	3870 3	483 9	N		439	606 1	84
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324													
11		4260 X	3812	-0-	-448	-0-	522 1	2492 2	N		725	725 1	255
12		4402 X	3796	-0-	-606	-0-	615 1	2335 2	N		769	739 1	285
01		4340 X	3403	-0-	-937	-0-	621 1	2009 2	N		703	726 1	262
02		3920 X	3130	-0-	-790	-0-	525 1	1915 2	N		627	561 1	328
03		DLQ G-10	3787	-0-	3787	3787	597 1	2391 2	N		726	731 1	323
04		DLQ G-10	3516	-0-	3516	7303	559 1	2239 2	N		653	710 1	266
							718 9						
SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748													
11		210 N	34	-0-	-176	-0-	12 1	22 9	N		20		134
12		217 N	31	-0-	-186	-0-	6 1	25 9	N		23		157
01		217 N	48	-0-	-169	-0-	24 1	24 9	N		22		179
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		17		196
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	12 1	20 9	N		18	179 1	35
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		20		55
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK													
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451													
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990													
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	449 1	840 3	Y		152		181
12		2077 N	1780	-0-	-297	-0-	167 9						
							654 1	985 3	Y		128	196 1	113
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	141 9						
							500 1	782 3	Y		154		267
02		1372 N	1151	-0-	-221	-0-	169 9						
							518 1	538 3	Y		86	193 1	160
03		1767 #	1060	-0-	-707	-0-	95 9						
							437 1	483 3	Y		127	202 1	85
04		1710 #	663	-0-	-1047	-0-	140 9						
							279 1	268 3	Y		105		190
							116 9						



DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) WILDHORSE RESOURCES, LLC RINEHART, M. C.														25647 476 923451		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 1														RRCID -> 171193		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 14189		PERF.14070 - 14080			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97					
DOUBLE BAYOU (FRIO 7) FORT APACHE ENERGY, INC. CASTRO UNIT NO. 1														25651 327 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1														RRCID -> 148001		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8394 - 8406			
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-					
CASTRO GAS UNIT #2														WELL #: 4-C		RRCID -> 172468		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 8487 - 8490	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) FORT APACHE ENERGY, INC. CASTRO GAS UNIT #2														25651 666 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 4-T														RRCID -> 172469		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 9099		PERF. 8720 - 8724			
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-					
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	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	823	2	N	-0-						-0-					
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	N	-0-						-0-					
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-						-0-					
02	812 N	523	-0-	-289	-0-	-0-	43	1	480	2	N	-0-						-0-					
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	846	2	N	-0-						-0-					
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	N	-0-						-0-					
DRAKES BRANCH, W.(COCKFIELD 7TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP CAT'S BACK														26064 400 206081		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
WELL #: 1														RRCID -> 264527		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5448 - 5454			
11	3810 #	1597	-0-	-2213	-0-	-0-	232	1	1365	9	Y	1241	1315	1				207					
12	4278 #	2213	-0-	-2065	-0-	-0-	386	1	1827	9	Y	1661	1635	1				233					
01	4278 #	1844	-0-	-2434	-0-	-0-	515	1	1329	9	Y	1208	1073	1				368					
02	3864 #	1651	-0-	-2213	-0-	-0-	481	1	1170	9	Y	1064	809	1				623					
03	1499	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	1037	9	Y	943	1131	1				435					
04	960	1378	-0-	418	418	418	456	1	922	9	Y	838	958	1				315					



DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3)				26064 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP CATS BACK				WELL #: 2	RRCID -> 265476	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5211	-	5227			
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	42068	11383	-0-	-30685	-0-	24 1	7359 3	21 9	N	19			174
12	15258	15258	-0-	-0-	-0-	16 1	7234 3	69 9	N	63			237
01	16380	16380	-0-	-0-	-0-	16 1	3397 3	100 9	N	91	201 1		127
02	13524	13524	-0-	-0-	-0-	14 1	4099 3	119 9	N	108			235
03	14734 R	14734	-0-	-0-	-0-	16 1	8517 3	57 9	N	52	188 1		99
*04	14819 R	14819	-0-	-0-	-0-	6144 5	3912 3	127 9	N	115			214
						10765 5							
DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824									
MORIAN				WELL #: 1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 11202	PERF. 10608	-	16038			
11	390 N	245	-0-	-145	-0-	26 1	200 2	9 9	Y	8	1 1		34
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	10 3	163 2	1 9	Y	1			35
01	589 N	471	-0-	-118	-0-	12 3	368 2	28 9	Y	25	3 1		57
02	INC G-10	97	-0-	97	97	41 1	73 2	11 3	Y	-0-			57
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	13 1			Y	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			57
MORIAN				WELL #: 2	RRCID -> 170770	COMPL. DATE 09/23/1998	TOTAL DEPTH 10882	PERF. 10600	-	10698			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265				Y	-0-			-0-
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	2070 X	1915	-0-	-155	-0-	253 1	1552 2	25 9	N	23	3 1		53
12	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	85 3	12423 2	245 9	N	223	42 1		234
01	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	1952 1	9079 2	168 9	N	153	208 1		179
02	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	964 3	7459 2	156 9	N	142	204 1		117
03	14291 X	10769	-0-	-3522	-0-	1150 3	7371 2	123 9	N	112	12 1		217
04	13830 X	7351	-0-	-6479	-0-	1407 1	5252 2	94 9	N	85	202 1		100
						1868 3							
						1081 1							
						924 3							



DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
MORIAN		WELL #: 3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12014 - 12054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	431 1	2442 2	134 3	6 9	N	5	1 1				47
12	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	403 1	2282 2	177 3	1 9	N	1					48
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	404 1	2540 2	236 3	69 9	N	63	7 1				104
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	350 1	1881 2	290 3		N	-0-					104
03	2294 X	2158	-0-	-136	-0-	293 1	1478 2	293 1	13 9	N	12	1 1				115
*04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	374 3	13 9	363 1	1668 2	N	10	1 1				124
						294 3	11 9									
MORIAN		WELL #: 6		RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10644 - 10699						
11	6690 X	4907	-0-	-1783	-0-	635 1	3978 2	217 3	77 9	N	70	10 1				154
12	6355 X	5115	-0-	-1240	-0-	635 1	4078 2	316 3	86 9	N	78	15 1				217
01	6107 X	3657	-0-	-2450	-0-	469 1	2859 2	266 3	63 9	N	57	196 1				78
02	4788 X	4710	-0-	-78	-0-	597 1	3513 2	542 3	58 9	N	53	7 1				124
03	5301 X	4891	-0-	-410	-0-	522 1	3348 2	849 3	172 9	N	156	195 1				85
04	5130 X	4755	-0-	-375	-0-	691 1	3397 2	598 3	69 9	N	63	8 1				140
MORIAN		WELL #: 7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9998 - 10863						
11	11850 X	10276	-0-	-1574	-0-	1083 1	8331 2	455 3	407 9	N	370	570 1				124
12	12245 X	9830	-0-	-2415	-0-	387 1	7836 2	608 3	999 9	N	908	518 1				514
01	12245 X	9669	-0-	-2576	-0-	787 1	7559 2	703 3	620 9	N	564	919 1				159
02	9744 X	8655	-0-	-1089	-0-	532 1	6456 2	996 3	671 9	N	610	413 1				356
03	10788 X	8996	-0-	-1792	-0-	544 1	6158 2	1560 3	734 9	N	667	759 1				264
04	10440 X	9628	-0-	-812	-0-	801 1	6878 2	1211 3	738 9	N	671	765 1				170
MORIAN		WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10298 - 10318						
11	330 N	73	-0-	-257	-0-	5 1	40 2	28 3		N	-0-					82
12	403 N	37	-0-	-366	-0-	2 1	17 2	18 3		N	-0-					82
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	7 1	38 2	3 3		N	-0-					82
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	3 1	13 2	2 3		N	-0-					82
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19 1	86 2	15 3		N	-0-					82



DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC				//CONT.//		300824										
MORIAN				WELL #:		8	RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	8400 X	6836	-0-	-1564	-0-	961	1	5542	2	N	27	4	1			122
12	8680 X	6834	-0-	-1846	-0-	303	3	30	9							
						903	1	5447	2	N	55	10	1			167
01	8680 X	6439	-0-	-2241	-0-	423	3	61	9							
						891	1	5034	2	N	42	5	1			204
02	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	468	3	46	9							
						1071	1	5974	2	N	38	5	1			237
03	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	921	3	42	9							
						1213	1	5966	2	N	23	190	1			70
*04	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	1512	3	25	9							
						1404	1	6506	2	N	46	6	1			110
						1145	3	51	9							
MORIAN				WELL #:		9	RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225			
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	560	1	3396	2	N	43	193	1			90
12	4092 X	3439	-0-	-653	-0-	185	3	47	9							
						419	1	2741	2	N	60	11	1			139
01	4650 X	3192	-0-	-1458	-0-	213	3	66	9							
						434	1	2495	2	N	28	3	1			164
02	4200 X	3158	-0-	-1042	-0-	232	3	31	9							
						369	1	2356	2	N	64	8	1			220
03	5301 X	4069	-0-	-1232	-0-	363	3	70	9							
						516	1	2785	2	N	56	186	1			90
04	5130 X	4499	-0-	-631	-0-	706	3	62	9							
						668	1	3214	2	N	46	6	1			130
						566	3	51	9							
MORIAN				WELL #:		10	RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388			
11	4350 X	4324	-0-	-26	-0-	525	1	3505	2	N	93	188	1			117
12	4433 X	4395	-0-	-38	-0-	192	3	102	9							
						525	1	3504	2	N	86	16	1			187
01	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	271	3	95	9							
						597	1	3524	2	N	54	6	1			235
02	4340 X	2400	-0-	-1940	-0-	327	3	59	9							
						289	1	1790	2	N	41	174	1			102
03	6107 X	2923	-0-	-3184	-0-	276	3	45	9							
						194	1	2001	2	N	201	198	1			105
04	5910 X	3358	-0-	-2552	-0-	507	3	221	9							
						459	1	2398	2	N	71	9	1			167
						423	3	78	9							
LAZY M				WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421			
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-



DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.//	26099 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC				//CONT.//	300824										
LAZY M				WELL #:	2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	16380 X	14146	-0-	-2234	-0-	1794	1 11468 2	2	N	234	219	1		204	
						627	3 257 9								
12	16399 X	15038	-0-	-1361	-0-	1892	1 11988 2	2	N	207	221	1		190	
						930	3 228 9								
01	16399 X	14905	-0-	-1494	-0-	1929	1 11652 2	2	N	218	206	1		202	
						1084	3 240 9								
02	14812 X	13236	-0-	-1576	-0-	1624	1 9874 2	2	N	196	206	1		192	
						1522	3 216 9								
03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1992	1 10748 2	2	N	216	204	1		204	
						2724	3 238 9								
*04	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	2924	1 14235 2	2	N	237	211	1		230	
						2507	3 261 9								
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)					26230 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FAYETTE			
EASTEX INJECTION, INC.					239237										
POKLUDA				WELL #:	1	RRCID ->	113093	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	725	PERF.	603 - 610		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
RAINOSEK				WELL #:	1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF.	601 - 614		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
RODEL OIL & GAS COMPANY					723575										
DUBINA GAS UNIT "Q"				WELL #:	1	RRCID ->	121215	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	818	PERF.	630 - 642		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
DUFFY (FRIO 5550)					26334 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION					216748										
DUFFY				WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5425 - 5430		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384		
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	378 1	444 2	N	-0-	-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	333 1	397 2	N	-0-	-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	315 1	399 2	N	-0-	-0-
02	756 N	667	-0-	-89	-0-	282 1	385 2	N	-0-	-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	304 1	432 2	N	-0-	-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	294 1	454 2	N	-0-	-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUFFY (4150)		26334 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #: 26		RRCID -> 202765		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
WELLS		WELL #: 1R		RRCID -> 209016		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	432
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	432
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	432
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	432



DUNCAN, SOUTH (7150)				26495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
M & S EXPLORATION				518896									
WADDELL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 113549	COMPL. DATE 10/07/1984	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 7024	-	7140			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

  

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	14400 X	10990	-0-	-3410	-0-	1326 1	9622 2	N	38				197
12	15593 X	12877	-0-	-2716	-0-	42 9	1366 1	11457 2	N	49			246
*01	15593 X	11091	-0-	-4502	-0-	54 9	1198 1	9809 2	N	76			322
02	14084 X	8249	-0-	-5835	-0-	84 9	1097 1	7106 2	N	42	185 1		179
*03	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	46 9	15032 2	79 9	N	72			251
04	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-				N	-0-			-0-

  

RUNNELLS GAS UNIT 1				WELL #: 9	RRCID -> 253410	COMPL. DATE 08/02/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11458	-	11469			
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	530 1	3844 2	Y	25	28 1			35
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	28 9	355 1	2979 2	Y	15	29 1		21
*01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	17 9	672 1	5507 2	Y	50	56 1		15
*02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	55 9	492 1	3186 2	Y	12			27
*03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	13 9	4518 2	12 9	Y	11	29 1		9
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-			-0-

  

EXPRO ENGINEERING, INC.				257082									
STODDARD -A-				WELL #: 1 L	RRCID -> 006036	COMPL. DATE 02/16/1962	TOTAL DEPTH 11659	PERF.10193	-	10214			
11	14B DENY	-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-

  

STODDARD-LEWIS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 147005	COMPL. DATE 05/24/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10194	-	10206			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4



DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.//		257082												
LEWIS, J. C.		WELL #:		2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1080	-0-	-180	-0-	141	1	843	2	Y	87	89	1			64
12	1395 N	733	-0-	-662	-0-	96	9									
01	1395 N	609	-0-	-786	-0-	178	1	515	2	Y	36	26	1			74
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	9									
03	744 N	640	-0-	-104	-0-	165	1	389	2	Y	50	64	1			60
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	9									
						132	1	450	2	Y	27	19	1			68
						30	9									
						160	1	447	2	Y	30	47	1			51
						33	9									
						96	1	566	2	Y	53	53	1			51
						58	9									
SANTOS-LEWIS GU				WELL #:		2		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	14B DENY	-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
SANTOS-LEWIS GU				WELL #:		1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593		
11	12570 X	8884	-0-	-3686	-0-	715	1	7991	2	N	162	180	1			136
12	11687 X	9877	-0-	-1810	-0-	178	9									
01	11315 X	9120	-0-	-2195	-0-	740	1	8875	2	N	238	181	1			193
02	9716 X	8817	-0-	-899	-0-	262	9									
03	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	745	1	8187	2	N	171	178	1			186
*04	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	188	9									
						666	1	7908	2	N	221	350	1			57
						243	9									
						729	1	8959	2	N	191					248
						210	9									
						715	1	8890	2	N	199	179	1			268
						219	9									
ALLEGRO-BUCKEYE				WELL #:		1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11496 - 11758		
11	3000 X	2669	-0-	-331	-0-	92	1	2520	2	N	52					161
12	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	57	9									
01	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	156	1	2438	2	N	52					213
02	2716 X	2204	-0-	-512	-0-	57	9									
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	494	1	2142	2	N	41	179	1			75
*04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	45	9									
						776	1	1399	2	N	26					101
						29	9									
						1143	1	2286	2	N	41					142
						45	9									
						1295	1	2092	2	N	34					176
						37	9									
LEWIS, J. C.				WELL #:		6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36



DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) EXPRO ENGINEERING, INC. LEWIS, J. C.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	26506 050 257082 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
						RRCID ->	214657	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.11303	- 11307	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	3000 N	3257	-0-	257	257	436 1	2612 2	Y	190	194 1		7			
12	1042 X	785	-0-	-257	-0-	209 9	519 2	Y	79	57 1		29			
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	179 1	262 2	Y	107	136 1		-0-			
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	87 9	281 2	Y	80	57 1		23			
03	INC G-10	751	-0-	751	751	111 1	482 2	Y	88	111 1		-0-			
*04	1371 X	620	-0-	-751	-0-	88 9	466 2	Y	68	68 1		-0-			
						172 1									
						97 9									
						79 1									
						75 9									
-----															
LEWIS, J. C. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.10506	- 10564	
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	410 1	2461 2	Y	188	191 1		8			
12	3131 X	2482	-0-	-649	-0-	207 9	1782 2	Y	77	55 1		30			
01	3131 X	2287	-0-	-844	-0-	615 1	1547 2	Y	76	100 1		6			
02	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	85 9	2127 2	Y	95	66 1		35			
03	INC G-10	2272	-0-	2272	2272	656 1	1615 2	Y	73	102 1		6			
*04	7709 X	5437	-0-	-2272	-0-	84 9	4494 2	Y	165	165 1		6			
						623 1									
						105 9									
						577 1									
						80 9									
						761 1									
						182 9									
-----															
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-			9			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9			
-----															
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) ARCADIA OPERATING, LLC PIERCE EST. OIL & GAS INTS.				26510 500 028734	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL	DEPTH	11478	PERF.11326	- 11336	
11	4692 R	4692	-0-	-0-	-0-	731 1	3917 2	N	40			95			
12	4960 #	2431	-0-	-2529	-0-	44 9	2023 2	N	19			114			
*01	4991 #	697	-0-	-4294	-0-	387 1	556 2	N	36			150			
*02	5040	7550	-0-	2510	2510	21 9	7137 2	N	80	168 1		62			
*03	5580	5437	-0-	-143	2367	101 1	4185 2	N	47			109			
04	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-	40 9		N	-0-			-0-			
						325 1									
						88 9									
						1200 1									
						52 9									



DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)				26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382						
PIERCE ESTATES				WELL #: 1	RRCID -> 051155	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11106 - 11116		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1110 #	912	-0-	-198	-0-	18 1	884 2	N	9	163
12	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	10 9	1400 2	N	2	165
01	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	24 1	1076 2	N	3	168
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	2 9	1101 2	N	3	171
03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	30 1	1101 2	N	12	183
04	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-	3 9		N	NO RPT	183
						13 9				
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)				26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
LEXINGTON EXPLORATION LLC				500221						
STEELE, L. M. TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 11302 - 11321		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)				26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907						
TERRY, P.P.				WELL #: 1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF. 10862 - 10867		
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)				26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
PIZZITOLA UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
01	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	T. A.	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 O	ALLOW 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	7320 #	5093	-0-	-2227	-0-	394 73	1 9	4626	2	Y	66	178	1	33
12	7068 #	3187	-0-	-3881	-0-	278 48	1 9	2861	2	Y	44			77
01	6417 #	1738	-0-	-4679	-0-	488 63	1 9	1187	2	Y	57			134
02	5488 #	1293	-0-	-4195	-0-	456 47	1 9	790	2	Y	43			177
03	5270 #	1539	-0-	-3731	-0-	502 55	1 9	982	2	Y	50	159	1	68
04	5100 #	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			68
WALKER				WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	-	5844			
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-
DYERSDALE, N. (CM-2)				26878 241	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
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-					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-
R. J. S. UNIT -A-				WELL #:	1L	RRCID -> 064913	COMPL. DATE 08/26/1975	TOTAL DEPTH 9302	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-
DYERSDALE, N. (CM-3)				26878 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
KOASTAS, GEORGE				WELL #:	2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A					
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-
MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050	-	9130			
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-			-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-			-0-



DYERSDALE, N (Y-1)				26878 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
PINE VILLAGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 172996	COMPL. DATE 02/04/1999	TOTAL DEPTH 9271	PERF. 7914	-	7928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
DYERSDALE, N. (Y-5)				26878 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARRIS				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
R. J. S. UNIT				WELL #:	5 U	RRCID -> 072802	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH 9534	PERF. N/A					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
HENKE, C.				WELL #:	1	RRCID -> 084431	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 9284	PERF. 8378	-	8382			
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	78 1	11 9	N		10				153
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	70 1	9 9	N		8				161
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	55 1	7 9	N		6				167
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	72 1	8 9	N		7				174
*03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	190 1	20 9	N		18				192
*04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	165 1	13 9	N		12				204
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	62 1	11 9	N		10				51
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	42 1	4 9	N		4				55
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	55 1	7 9	N		6				61
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62 1	3 9	N		3				64
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	115 1	18 9	N		16				80
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	112 1	15 9	N		14				94
DYNAMIC (FRIO 3700)				26909 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
KALLAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179413	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 3640	-	3850			
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-



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				
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	EOM BALANCE			
11	2460 #	2300	-0-	-160	-0-	75 1	2168 2	N	52				162
12	2542 #	2263	-0-	-279	-0-	57 9	2144 2	N	40				202
01	2542 #	2276	-0-	-266	-0-	75 1	2150 2	N	46				248
02	2240 #	2072	-0-	-168	-0-	51 9	1932 2	N	59	173 1			134
03	2418 #	2300	-0-	-118	-0-	75 1	2167 2	N	53				187
04	2310 #	2239	-0-	-71	-0-	58 9	2109 2	N	50				237
						75 1							
						55 9							

  

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
DAVIS-LOCKE G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 203439	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 15939	PERF.14776	- 15646				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

  

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456									
LLSE MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 254918	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 17030	PERF.16758	- 16784				
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-

  

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 16265	PERF.15824	- 15854				
11	9510 X	9141	-0-	-369	-0-	755 1	7594 2	Y	52				61
12	9827 X	8439	-0-	-1388	-0-	735 4	57 9						
01	9827 X	9104	-0-	-723	-0-	809 1	6925 2	Y	29	51 1			39
02	8876 X	8032	-0-	-844	-0-	673 4	32 9		16	39 1			16
03	9734 X	8773	-0-	-961	-0-	1043 1	7304 2	Y	15	22 1			9
04	9150 X	8273	-0-	-877	-0-	739 4	18 9		2				11
						869 1	6505 2	Y					
						641 4	17 9						
						941 1	7132 2	Y					
						698 4	2 9						
						895 1	6717 2	Y	-0-	8 1			3
						661 4							



DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				//CONT.//	606617									
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185831			COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507		
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

BSE - DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 187023			COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492		
11	1020 N	57	-0-	-963	-0-	54	2	3	4	N	-0-			75
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	718	2	44	4	N	-0-			75
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1336	2	95	4	N	46			121
						51	9							
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1277	2	85	4	N	30			151
						33	9							
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1203	2	92	4	N	-0-			151
04	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1212	2	82	4	N	78			229
						86	9							

  

FORGASON DEEP G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 191841			COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670		
11	29580 X	25214	-0-	-4366	-0-	1054	1	21978	2	Y	150	99	1	165
						2017	4	165	9					
12	29791 X	22225	-0-	-7566	-0-	1073	1	19284	2	Y	49	154	1	60
						1814	4	54	9					
01	27745 X	27468	-0-	-277	-0-	1740	1	23420	2	Y	87			147
						2212	4	96	9					
02	25060 X	24125	-0-	-935	-0-	1450	1	20669	2	Y	65	160	1	52
						1934	4	72	9					
03	27063 X	26248	-0-	-815	-0-	1647	1	22428	2	Y	71			123
						2095	4	78	9					
04	26580 X	24919	-0-	-1661	-0-	1508	1	21354	2	Y	68			191
						1982	4	75	9					

  

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 194319			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525		
11	53370 X	-0-	-0-	-53370	-0-					Y	-0-	71	1	11
12	53909 X	1319	-0-	-52590	-0-	70	1	1249	2	Y	-0-	10	1	1
01	53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-					Y	-0-			1
02	12852 X	-0-	-0-	-12852	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 195513			COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770		
11	5910 X	5565	-0-	-345	-0-	462	1	4649	2	Y	-0-			-0-
						454	4							
12	6076 X	5135	-0-	-941	-0-	493	1	4221	2	Y	-0-			-0-
						421	4							
01	6076 X	5742	-0-	-334	-0-	659	1	4615	2	Y	-0-			-0-
						468	4							
02	5488 X	5308	-0-	-180	-0-	575	1	4302	2	Y	1			1
						430	4	1	9					
03	5983 X	5932	-0-	-51	-0-	635	1	4817	2	Y	2			3
						478	4	2	9					
*04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	626	1	4696	2	Y	3	2	1	4
						469	4	3	9					



DYNAMIC (WILCOX 15,150)														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
FORGASON DEEP UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4680 X	4465	-0-	-215	-0-	188	1	3927	2	Y	8	8 1	9	
12	4774 X	4171	-0-	-603	-0-	341	4	9	9					
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	202	1	3636	2	Y	9	8 1	10	
02	4256 X	4128	-0-	-128	-0-	323	4	10	9					
03	4619 X	4399	-0-	-220	-0-	303	1	4082	2	Y	5		15	
04	4590 X	4203	-0-	-387	-0-	366	4	6	9					
						249	1	3557	2	Y	6	16 1	5	
						315	4	7	9					
						278	1	3780	2	Y	6		11	
						334	4	7	9					
						256	1	3620	2	Y	8		19	
						318	4	9	9					
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
11	5520 X	4868	-0-	-652	-0-	406	1	4085	2	Y	19		27	
12	5642 X	4448	-0-	-1194	-0-	356	4	21	9					
01	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	429	1	3673	2	Y	22	22 1	27	
02	4788 X	4492	-0-	-296	-0-	322	4	24	9					
03	5208 X	4928	-0-	-280	-0-	589	1	4122	2	Y	15	28 1	14	
04	4920 X	4641	-0-	-279	-0-	371	4	17	9					
						488	1	3654	2	Y	24	23 1	15	
						324	4	26	9					
						528	1	4004	2	Y	40		55	
						352	4	44	9					
						505	1	3787	2	Y	14	41 1	28	
						334	4	15	9					
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930														
11	12090 X	10736	-0-	-1354	-0-	887	1	8920	2	Y	6		11	
12	12338 X	10159	-0-	-2179	-0-	922	4	7	9					
01	11780 X	10952	-0-	-828	-0-	973	1	8331	2	Y	12	9 1	14	
02	10500 X	9485	-0-	-1015	-0-	842	4	13	9					
03	11470 X	10248	-0-	-1222	-0-	1249	1	8750	2	Y	15	15 1	14	
04	10740 X	9556	-0-	-1184	-0-	936	4	17	9					
						1022	1	7653	2	Y	6	16 1	4	
						803	4	7	9					
						1092	1	8283	2	Y	8		12	
						864	4	9	9					
						1028	1	7713	2	Y	5	9 1	8	
						809	4	6	9					
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787														
11	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1154	1	11601	2	Y	5		6	
12	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	1151	4	6	9					
01	806 X	431	-0-	-375	-0-	770	1	6592	2	Y	2	5 1	3	
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-	705	4	2	9					
03	14384 X	10101	-0-	-4283	-0-	53	1	371	2	Y	-0-	3 1	-0-	
04	13920 X	7007	-0-	-6913	-0-	7	4							
						1085	1	8227	2	Y	-0-		-0-	
						785	4	4	9		4		4	
						752	1	5643	2	Y	1	3 1	2	
						611	4	1	9					



DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CNTY: WHARTON			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY															
PEACH CREEK GAS UNIT															



DYNAMIC (WILCOX 15,150)			//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617									
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338		PERF.15425 - 16010		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	4950 X	4235	-0-	-715	-0-	354 1	282 4	3555 2	44 9	Y	40			73
12	4929 X	3886	-0-	-1043	-0-	374 1	256 4	3202 2	54 9	Y	49	60 1		62
01	4929 X	4503	-0-	-426	-0-	518 1	299 4	3628 2	58 9	Y	53	62 1		53
02	4200 X	3979	-0-	-221	-0-	432 1	261 4	3231 2	55 9	Y	50	71 1		32
03	4526 X	4324	-0-	-202	-0-	464 1	282 4	3517 2	61 9	Y	55			87
04	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	436 1	263 4	3268 2	45 9	Y	41	64 1		64
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		
11	720 #	527	-0-	-193	-0-	170 1		357 2		N	-0-			-0-
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	170 1		391 2		N	-0-			-0-
01	744 #	501	-0-	-243	-0-	170 1		331 2		N	-0-			-0-
02	644 #	619	-0-	-25	-0-	170 1		449 2		N	-0-			-0-
03	713 #	615	-0-	-98	-0-	170 1		445 2		N	-0-			-0-
*04	611 R	611	-0-	-0-	-0-	170 1		441 2		N	-0-			-0-
EAGLE BAY (VICKSBURG)					27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC					748007									
STATE TRACT 331			WELL #:		1	RRCID -> 167352		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 17905		PERF.15342 - 15410	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 UNIT SWD			WELL #:		1	RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5600 - 5746		
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-
STATE TRACT 331			WELL #:		5ST	RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.16510 - 18135		
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-



EAGLE BAY (VICKSBURG)														
SANDRIDGE ONSHORE, LLC														
STATE TRACT 331														
WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	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-
SAN LEON GAS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950														
11		4500 X	16	-0-	-4484	-0-	1	1	15	2	Y		-0-	-0-
12		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-						Y	-0-	-0-
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y		-0-	-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-	-0-
03		T. A.	2142	-0-	2142	2142	72	1	1930	2	Y		127	11
							140	9						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2142						Y	-0-	-0-
EAGLE BAY GAS UNIT														
WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110														
11		T. A.	5689	-0-	5689	17765	149	1	5188	2	Y		316	43
							4	4	348	9				
12		T. A.	4504	-0-	4504	22269	132	1	4143	2	Y		208	39
							229	9						
01		T. A.	943	-0-	943	23212	27	1	854	2	Y		56	6
							62	9						
02		T. A.	1128	-0-	1128	24340	38	1	1009	2	Y		74	11
							81	9						
03		24340 X	-0-	-0-	-24340	-0-						Y	-0-	-0-
*04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	155	1	3927	2	Y		120	8
							132	9						
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		85560 X	63040	-0-	-22520	-0-	1673	1	58321	2	Y		2735	369
							37	4	3009	9				
*12		84351 X	66113	-0-	-18238	-0-	1816	1	61056	2	Y		2945	554
							1	4	3240	9				
01		66070 X	66070	-0-	-0-	-0-	1909	1	61066	2	Y		2812	318
							2	4	3093	9				
02		58867 X	58867	-0-	-0-	-0-	2006	1	53794	2	Y		2788	422
							3067	9						
03		66754 X	66754	-0-	-0-	-0-	2274	1	61364	2	Y		2831	244
							2	4	3114	9				
*04		60495 X	60495	-0-	-0-	-0-	2153	1	54705	2	Y		3306	221
							3637	9						



EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				//CONT.//		748007									
STATE TRACT 331				WELL #:		8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355		PERF.17172 - 17182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-			-0-
03	T. A.	3	-0-	3	97		3	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	98		1	2			Y	-0-			-0-
-----															
BLOW FISH GAS UNIT 329				WELL #:		2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15527 - 15568	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
STATE TRACT 330 GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165		PERF.17004 - 17012	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
SAN LEON GAS UNIT B				WELL #:		1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16885 - 16895	
11	T. A.	1009	-0-	1009	1153		28	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1153						Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11	1164		1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1558	-0-	1558	2722		55	1	1491	2	Y	11	9	1	2
							12	9							
*03	2722 X	-0-	-0-	-2722	-0-						Y	-0-	2	1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007											
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-



EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				//CONT.//	27068 520	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				//CONT.//	748007													
STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.15421 - 15248						
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	6060	6533	-0-	473	473	172	1	6001	2	Y	327	283	1				44	
12	2790 #	89	-0-	-2701	-0-	360	9	84	2	Y	2	46	1				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-						-0-	
02	5656	-0-	-0-	-5656	-0-	2	9			Y	-0-						-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
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	3810 X	3291	-0-	-519	-0-	90	1	3157	2	N	40						234	
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	44	9	3816	2	N	43						277	
01	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	93	1	3438	2	N	43	185	1				135	
02	3640 X	2995	-0-	-645	-0-	47	9	2872	2	N	35						170	
03	4030 X	3776	-0-	-254	-0-	84	1	3536	2	N	134	185	1				119	
*04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	39	9	3739	2	N	51						170	
						90	1											
						56	9											
EAST COLUMBIA (FRIO 10,400)					27288 580	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
M-P PETROLEUM, INC.					518671													
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 131683		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 10612		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-	
EASTER (1950)					27316 568	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO				
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.					942745													
AULT, ERA MAE				WELL #:	1C	RRCID -> 120219		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 1950 - 1964						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
EASTER (2150)					27316 735	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO				
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.					942745													
AULT, ERA MAE				WELL #:	1T	RRCID -> 120084		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 2150 - 2154						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	



EASTER (2200)		27316 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
FORE OIL, LLC		275678							
HUNN		WELL #: 1		RRCID -> 071991		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 4307	
								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
O									
									EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TRI-C RESOURCES, LLC		868622							
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 194900		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 15412	
								PERF.14301 - 14388	
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7917	3	33 9	N 30
12	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	6904	3	33 9	N 30
01	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7886	3	28 9	N 25
02	7420 X	7207	-0-	-213	-0-	7185	3	22 9	N 20
03	8215 X	7251	-0-	-964	-0-	7238	2	13 9	N 12
04	7950 X	6642	-0-	-1308	-0-	6639	3	3 9	N 3

LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650	
								PERF.14798 - 14818	
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-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		429659							
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020	
								PERF.13664 - 13766	
11	5100 #	4112	-0-	-988	-0-	402	1	3554 2	N 142
12	4898 #	4239	-0-	-659	-0-	156	9	3674 2	N 135
01	5022 #	4135	-0-	-887	-0-	416	1	3630 2	N 81
02	4536 #	3626	-0-	-910	-0-	149	9	3096 2	N 141
03	4433 #	3806	-0-	-627	-0-	416	1	3290 2	N 130
04	4110 #	NO RPT	-0-	-4110	-0-	89	9		N NO RPT

LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 250574		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 16153	
								PERF.13856 - 13924	
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	31	1	277 2	N 15
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	9	235 2	N 9
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	27	1	250 2	N 15
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	10	9	233 2	N 10
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	329 2	N 14
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	17	9		N NO RPT



## OIL AND GAS DIVISION

EASTER, SOUTH (9000)				27326 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO								
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700												
COOPER, ELSIE PENFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 094745	COMPL. DATE 01/04/1981	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8966	-	8996						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-
EATON (MIOCENE 2000 )				27372 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO								
JOY RESOURCES, INC.				447952												
HAWK & BARDEN				WELL #: 1	RRCID -> 056381	COMPL. DATE 08/06/1973	TOTAL DEPTH 2628	PERF. 1985	-	1997						
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-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931												
EATON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 1987	-	2000						
11	420	N	420	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-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						
11	389	N	389	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000)				27700 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824												
DUKE				WELL #: 1 A	RRCID -> 087277	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 3400	-	3500						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-



EDNY DUKE (WILCOX 9000)		//CONT.//		27700 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824												
BAR M RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	1	2053	2	N	71	188	1	62
12	3886 R	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	1	2024	2	N	95			157
01	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	1	2363	2	N	123	185	1	95
02	3640 #	2992	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	135	9	1994	2	N	54			149
03	4030 #	1965	-0-	-2065	-0-	-0-	-0-	939	1	1333	2	N	65			214
04	3810 #	2687	-0-	-1123	-0-	-0-	-0-	59	9	2225	2	N	77	184	1	107
								560	1							
								72	9							
								377	1							
								85	9							
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)				27700 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824												
BAR M RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10540 - 10568					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	540 X	458	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	4			108
12	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	453	2	N	11			119
01	496 X	351	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	60	1	291	2	N	-0-			119
02	448 X	418	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	60	1	337	2	N	19			138
03	527 X	410	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	21	9	14	9	N	13			151
04	510 X	430	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	396	2	364	2	N	5			156
								60	1							
								6	9							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780												
WYNN, JOHN T.		WELL #:		1	RRCID -> 175704		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7534 - 7589					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144



EGYPT (COOK MTN) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON												//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
												WELL #:		386310	RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS										EOM
O			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
11	3120	X	2039	-0-	-1081	-0-		376	1	1627	2	Y		33							179
12	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-		250	1	1802	2	Y		30							209
01	2449	X	1688	-0-	-761	-0-		206	1	1438	2	Y		40							249
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-		316	1	2575	2	Y		62							311
03	2449	X	1850	-0-	-599	-0-		207	1	1608	2	Y		32							343
04	2040	X	1231	-0-	-809	-0-		150	1	1059	2	Y		20		186	1				177
								22	9												
HANCOCK												WELL #:		1	RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618
11	420	N	341	-0-	-79	-0-		64	1	277	2	Y		-0-							-0-
12	558	N	234	-0-	-324	-0-		29	1	205	2	Y		-0-							-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-		44	1	308	2	Y		-0-							-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-		27	1	221	2	Y		-0-							-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						Y		-0-							-0-
04	330	X	240	-0-	-90	-0-		30	1	210	2	Y		-0-							-0-
MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"												WELL #:		521516	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
WALTER OIL & GAS CORPORATION VASTAR-DUNCAN "D"												WELL #:		895237	RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8358 - 8380
11	5910	X	5405	-0-	-505	-0-		5397	2	8	9	N		7							268
12	6014	X	5473	-0-	-541	-0-		5473	2			N		-0-							268
01	6014	X	5383	-0-	-631	-0-		5382	2	1	9	N		1							269
02	5432	X	4487	-0-	-945	-0-		4485	2	2	9	N		2							271
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-		4427	2			N		-0-							271
04	5400	X	4343	-0-	-1057	-0-		4302	2	41	9	N		37		188	1				120
EGYPT (COOK MTN. 8300) GCER ONSHORE, LLC HLAVINKA-DUNCAN												WELL #:		27807 088	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
														298385	RRCID -> 236459		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9798 - 9834
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							5



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 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	570 #	312	-0-	-258	-0-	298	2	14	9	N	13			171
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	229	2	13	9	N	12			183
01	310 #	254	-0-	-56	-0-	235	2	19	9	N	17			200
02	280 #	206	-0-	-74	-0-	195	2	11	9	N	10			210
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	319	2	17	9	N	15			225
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	249	2	20	9	N	18			243
EGYPT (FRIO 4700)				27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XTO ENERGY INC.				945936										
DUNCAN "B"				WELL #: 5		RRCID -> 175534		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7481		PERF. 4578 - 4584		
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-
EGYPT (UPPER COOK MTN.)				27807 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NORTHINGTON				WELL #: 2		RRCID -> 171901		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 7725 - 7746		
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	27	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	11	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	43	-0-	-167	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
EGYPT (2800)				27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468										
ANDERSON NORTHINGTON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 246617		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 5106		PERF. 2628 - 2644		
11	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	102	1	1365	2	N	-0-			-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	102	1	1508	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	102	1	1409	2	N	-0-			-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	102	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1275	-0-	-195	-0-	102	1	1173	2	N	-0-			-0-
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 2650 - 2670		
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	102	1	180	2	N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	102	1	188	2	N	-0-			-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	102	1	157	2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	102	1	154	2	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	102	1	162	2	N	-0-			-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	2	N	-0-			-0-
EGYPT (3800)				27807 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468										
ANDERSON				WELL #: 8		RRCID -> 209012		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3972 - 3976		
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-



EGYPT (7150)		27807 815		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780							
SHWAB-LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 193683		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7569 - 7622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
EGYPT (7200)		27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
XTO ENERGY INC.		945936							
DUNCAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 068529		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A	
11	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	105 1	1310 3	N	-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	147 1	1495 3	N	-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	131 1	1378 3	N	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	120 1	1248 3	N	-0-
03	1643 N	1283	-0-	-360 B	-0-	114 1	1169 3	N	-0-
04	1470 N	1154	-0-	-316 B	-0-	88 1	1066 3	N	-0-
DUNCAN C		WELL #: 1		RRCID -> 260159		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7182 - 7186	
11	2280 #	-0-	-0-	-2280 B	-9386			N	-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-10130			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-10130			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-10130			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-10130			N	41
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-10130			N	-0-
EGYPT, N. (COOK MTN.)		27808 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 164835		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 8636	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
EGYPT, N. (COOK MTN RA)		27808 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
DUNCAN		WELL #: 4		RRCID -> 167982		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 8610	
11	3840 X	3086	-0-	-754	-0-	451 1	2604 2	Y	28
12	4836 X	280	-0-	-4556	-0-	31 9			194
01	4836 X	10	-0-	-4826	-0-	114 1	166 2	Y	-0-
02	4368 X	5	-0-	-4363	-0-	10 2		Y	-0-
03	4030 X	14	-0-	-4016	-0-	5 2		Y	-0-
04	3090 X	32	-0-	-3058	-0-	14 2		Y	-0-
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 168092		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8410 - 8415	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-



## OIL AND GAS DIVISION

EGYPT, N. (COOK MTN. RB)			27808 089		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DUNCAN			WELL #:	3	RRCID ->	171875	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	8540 - 8594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-							-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-
ANDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4672 - 4720
11	14B DENY	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-
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	660 #	637	-0-	-23	-0-	102	1	535	2	N	-0-	-0-
12	958 R	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	N	-0-	-0-
01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-	-0-
02	739 R	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-	-0-
03	968 R	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	N	-0-	-0-
*04	934 R	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-	-0-
ANDERSON			WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	102	1	535	2	N	-0-	-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	N	-0-	-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	2	N	-0-	-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	102	1	637	2	N	-0-	-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	N	-0-	-0-
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-	-0-
ANDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675
11	1050 N	943	-0-	-107	-0-	102	1	841	2	N	-0-	-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	102	1	1136	2	N	-0-	-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	102	1	1041	2	N	-0-	-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	102	1	731	2	N	-0-	-0-
03	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	102	1	1019	2	N	-0-	-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1026	2	N	-0-	-0-



EGYPT, NW. (7400)				27809 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468								
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH				WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7416 - 7440
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
EL CAMPO (D-3 YEGUA)				27923 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ELAM UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	124300	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	10836	PERF. 9960 - 10124
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	639 2	207 9	N	188	186 1	233
12		868 N	858	-0-	-10	-0-	658 2	200 9	N	182	186 1	229
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	688 2	199 9	N	181	188 1	222
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	628 3	205 9	N	186	188 1	220
*03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	689 3	187 9	N	170	186 1	204
04		870 N	839	-0-	-31	-0-	637 3	202 9	N	184	185 1	203
ELAM				WELL #:	2	RRCID ->	128378	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	10682	PERF. 9842 - 9928
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARLQUIST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	131383	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9908 - 9958
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 7	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KUEHNLE				WELL #:	1	RRCID ->	144980	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9559 - 9603
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				27923 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
VI-WOLF, LLC				884907								
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	160177	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 5930 - 5940
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-



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						
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	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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1392	2	301	9	N	274	345	1				80	
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1211	2	309	9	N	281	175	1				186	
01	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1414	2	308	9	N	280	355	1				111	
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	1240	2	279	9	N	254	179	1				186	
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1402	2	317	9	N	288	360	1				114	
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1272	2	282	9	N	256	178	1				192	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MACH			WELL #:			1	RRCID -> 124945			COMPL. DATE 07/31/1987			TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171						
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-	
OSINA			WELL #:			1	RRCID -> 125594			COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KUEHNLE			WELL #:			2	RRCID -> 146633			COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0	Z	-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	



EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545	
								PERF. 9992 - 10152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1460 2	158 9	N 144	220
12	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1533 2	169 9	N 154	189
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1514 2	166 9	N 151	153
02	1512 N	1423	-0-	-89	-0-	1328 3	95 9	N 86	239
03	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1370 3	196 9	N 178	231
04	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	1324 3	151 9	N 137	182
POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261	
								PERF. 9970 - 1000	
11	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	961 2	50 9	N 45	240
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	961 2	40 9	N 36	90
01	1085 N	961	-0-	-124	-0-	889 2	72 9	N 65	155
02	952 N	904	-0-	-48	-0-	793 3	111 9	N 101	256
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	857 3	85 9	N 77	144
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1039 3	90 9	N 82	226
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220	
								PERF. 9802 - 10078	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	27
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 9840 - 10170	
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	12102 2	747 9	N 679	347
12	13268 X	12644	-0-	-624	-0-	12281 2	363 9	N 330	297
01	13268 X	13119	-0-	-149	-0-	12512 2	607 9	N 552	269
02	11984 X	11623	-0-	-361	-0-	11165 3	458 9	N 416	109
*03	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12356 3	572 9	N 520	256
*04	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	11762 3	545 9	N 495	175
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292	
								PERF. 9836 - 10092	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N -0-	33
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N -0-	33
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2		N -0-	33
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	278 3	30 9	N 27	27
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N -0-	27
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N -0-	27
ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310	
								PERF. 9756 - 9920	
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	3864 2	375 9	N 341	327
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3892 2	388 9	N 353	494
01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3809 2	396 9	N 360	479
02	3724 X	3456	-0-	-268	-0-	3369 3	87 9	N 79	181
03	4402 X	4232	-0-	-170	-0-	3845 3	387 9	N 352	160
04	4230 X	3877	-0-	-353	-0-	3544 3	333 9	N 303	92
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360	
								PERF. 10046 - 10196	
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	278 2	62 9	N 56	269
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	408 2	66 9	N 60	145
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	359 2	63 9	N 57	202
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	326 3	43 9	N 39	241
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	377 3	72 9	N 65	101
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	292 3	61 9	N 55	156



EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
WILBECK ARMOUR GU		WELL #:		1	RRCID -> 254225	COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9654 - 9684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	81 1	3618 2	N	64		312
12	4681 X	3428	-0-	-1253	-0-	70 9					
01	4681 X	3789	-0-	-892	-0-	76 1	3285 2	N	61	185 1	188
02	3752 X	2053	-0-	-1699	-0-	67 9					
03	3782 X	717	-0-	-3065	-0-	82 1	3443 2	N	240	186 1	242
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	264 9					
						46 1	2000 2	N	6		248
						7 9					
						16 1	701 2	N	-0-		248
								N	NO RPT		248

  

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000)				27925 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440							
KRAMR		WELL #:		2U	RRCID -> 195143	COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3088 - 3091	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-

  

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400)				27925 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345							
KRUTILEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166964	COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3536		PERF. 3364 - 3371	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

  

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440							
KRAMR		WELL #:		1-U	RRCID -> 148013	COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3300 - 3318	
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-

  

EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
MANGUM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148314	COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7302 - 7312	
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	26		26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26



EL CAMPO, NE (YEGUA)			//CONT.//		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
BARTOS					WELL #: 1		RRCID -> 121883		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 12758		PERF. 9954 - 10156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	420 X	340	-0-	-80	-0-	310	2	30	9	N	27	178	1			56
12	403 X	337	-0-	-66	-0-	309	2	28	9	N	25					81
01	403 X	344	-0-	-59	-0-	313	2	31	9	N	28					109
02	336 X	282	-0-	-54	-0-	259	3	23	9	N	21					130
03	341 X	289	-0-	-52	-0-	63	1	201	3	N	23					153
						25	9									
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					153
WATZ					WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10025 - 10282			
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1659	2	65	9	N	59					139
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1660	2	95	9	N	86	186	1			39
01	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1655	2	56	9	N	51					90
02	1596 N	1513	-0-	-83	-0-	1484	3	29	9	N	26					116
03	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1676	3	36	9	N	33					149
*04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1620	3	35	9	N	32					181
NORTH CIRCLE FARMS, INC.					WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10092 - 10208			
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-
PETRODOME OPERATING, LLC					660286		RRCID -> 256689		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10065 - 10085			
BROOKS					WELL #: 1											
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY	-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
PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC					660955		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222			
SUZANNE					WELL #: 1											
11	DLQ G-10	2290	-0-	2290	18268	14	1	2147	3	N	117	161	1			54
						129	9									
12	DLQ G-10	1	-0-	1	18269	1	1			N	-0-					54
01	18269 X	-0-	-0-	-18269	-0-					N	-0-					54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					54
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					54
EL CAMPO, WEST (FRIO 4700)					27931 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION					393345											
PETTER UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 242376		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 4792 - 4798			
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-



EL CAMPO, WEST (FRIO 4700)				//CONT.//	27931 284	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.					878440												
KRAMR				WELL #:	1-L	RRCID -> 147885	COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4746 - 4754						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* 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-
EL CAMPO, WEST (5200)					27931 871	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC					479180												
MERTA-FUCIK				WELL #:	1	RRCID -> 187778	COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152						
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EL GORDO (MIOCENE)					27964 255	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ATINUM ENERGY, INC.					036064												
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	6	RRCID -> 069259	COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970						
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-
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-	-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-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	8	RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118						
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-
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #:	2	RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470						
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-



EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATINUM ENERGY, INC.		//CONT.//		036064							
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.11166	- 11238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-
-----											
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #:		1	RRCID -> 069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11800	- 11832
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATINUM ENERGY, INC.				036064							
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796	- 11828
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
EL GORDO (12070)				27964 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATINUM ENERGY, INC.				036064							
STATE TRACT 520-L NE/4		WELL #:		5A	RRCID -> 094584	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12099	- 12238
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
-----											
EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATINUM ENERGY, INC.				036064							
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:		16	RRCID -> 075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058	- 12186
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)				27964 730		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
ATINUM ENERGY, INC.				036064															
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #:		2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092		PERF. N/A					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	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-	
EL GORDO (13700)				27964 880		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
ATINUM ENERGY, INC.				036064															
STATE TRACT 520-L SE/4				WELL #:		4		RRCID -> 150477		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14363		PERF.13295 - 13355			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
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	7500	6425	-0-	-1075	58644	129 1	6263 2	N	30									176	
12	61194	6986	-0-	-54208	4436	324 1	6630 2	N	29									205	
01	12400	6508	-0-	-5892	-0-	324 1	6156 2	N	25	167 1								63	
02	6636 #	5415	-0-	-1221	-0-	292 1	5104 2	N	17									80	
03	6975 #	5989	-0-	-986	-0-	324 1	5641 2	N	22									102	
04	6750 #	5418	-0-	-1332	-0-	307 1	5089 2	N	20									122	
						22 9													
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	27870	27740	-0-	-130	-0-	27682 2	58 9	N	53									175	
12	29018	29018	-0-	-0-	-0-	28966 2	52 9	N	47	157 1								65	
01	29114	29114	-0-	-0-	-0-	29051 2	63 9	N	57									122	
02	26012	26149	-0-	137	137	26096 2	53 9	N	48									170	
*03	29002	29002	-0-	-0-	137	28938 2	64 9	N	58									228	
04	28050	27320	-0-	-730	-0-	27284 2	36 9	N	33	45 1								216	
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	990 N	704	-0-	-286	-0-	684 2	20 9	N	18									65	
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1305 2	19 9	N	17									82	
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	983 2	28 9	N	25									107	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832 2	11 9	N	10									117	
03	1333 N	881	-0-	-452	-0-	859 2	22 9	N	20									137	
04	990 N	836	-0-	-154	-0-	825 2	11 9	N	10	134 1								13	



ENGLEHART (F2)												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				29110 145	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
SCHILLER GAS UNIT				518265					CNTY: COLORADO			
WELL #: 1					RRCID -> 187435	COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 12222	PERF. 3191	-	3194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
ENGLEHART (WILCOX 8630)												
MAGNUM PRODUCING, LP				29110 360	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT				521516					CNTY: COLORADO			
WELL #: 1					RRCID -> 136751	COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 11574	PERF. 8597	-	8632
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
ENGLEHART (WILCOX 8800)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				29110 380	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
JOHNSON -E- GAS UNIT				748011					CNTY: COLORADO			
WELL #: 2					RRCID -> 078901	COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9112	PERF. 8695	-	8776
11	2070 #	1749	-0-	-321	-0-	1749	2	N	-0-			13
12	2139 #	1839	-0-	-300	-0-	1839	2	N	-0-			13
01	2139 #	1923	-0-	-216	-0-	1901	2	N	20			33
02	1932 #	1668	-0-	-264	-0-	1668	2	N	-0-			33
03	1829 #	1763	-0-	-66	-0-	1763	2	N	-0-			33
04	1860 #	1652	-0-	-208	-0-	1652	2	N	-0-			33
ENGLEHART (WILCOX 8900)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				29110 418	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
HUDSON "B"				748011					CNTY: COLORADO			
WELL #: 1					RRCID -> 108022	COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8882	-	8986
11	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	3384	2	51 9	N	46		178
12	5735 #	3023	-0-	-2712	-0-	2968	2	55 9	N	50	188 1	40
01	5735 #	1290	-0-	-4445	-0-	1282	2	8 9	N	7		47
02	5180 #	951	-0-	-4229	-0-	944	2	7 9	N	6		53
03	3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3514	2	52 9	N	47		100
04	3450 #	570	-0-	-2880	-0-	559	2	11 9	N	10		110
ENGLEHART (WILCOX 8950)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				29110 423	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
HEIMAN-LEHRER				450175					CNTY: COLORADO			
WELL #: 1					RRCID -> 188246	COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 12986	PERF. 8938	-	9028
11	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	3023	3	66 9	N	60		130
12	3452 R	3452	-0-	-0-	-0-	3360	3	92 9	N	84	186 1	28
01	3007 #	2844	-0-	-163	-0-	2796	3	48 9	N	44		72
02	2884 #	2324	-0-	-560	-0-	2273	3	51 9	N	46		118
03	3441 #	2808	-0-	-633	-0-	2743	3	65 9	N	59		177
04	3330 #	2856	-0-	-474	-0-	2779	3	77 9	N	70	185 1	62



ENGLEHART (YEGUA 3)			29110 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309													
LABAY			WELL #: 1		RRCID -> 192670		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6237 - 6243					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	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-
ENGLEHART (3300)			29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.			500602													
HOLMES			WELL #: 2		RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3322 - 3326					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEHRER			WELL #: 1		RRCID -> 242435		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3125 - 3138					
11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-		1977	2		N	-0-					-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2		N	-0-					-0-
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1922	2		N	-0-					-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	2		N	-0-					-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1769	2		N	-0-					-0-
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2		N	-0-					-0-
BEANE			WELL #: 1		RRCID -> 265913		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3211 - 3213					
11	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
02	8512 X	-0-	-0-	-8512	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENGLEHART (3400)			29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.			500602													
FROST HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 242428		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3406 - 3407					
11	4260 #	3654	-0-	-606	-0-		179	1	3475	2	N	-0-				-0-
12	4371 #	3417	-0-	-954	-0-		229	1	3188	2	N	-0-				-0-
01	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-		226	1	4518	2	N	-0-				-0-
02	4067 R	4067	-0-	-0-	-0-		154	1	3913	2	N	-0-				-0-
03	4247 #	4088	-0-	-159	-0-		163	1	3925	2	N	-0-				-0-
04	4590 #	3644	-0-	-946	-0-		146	1	3498	2	N	-0-				-0-
CLIPSON/HOLMES			WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3339 - 3341					
11	7530	6301	-0-	-1229	-0-		309	1	5992	2	N	-0-				-0-
12	7781	5271	-0-	-2510	-0-		353	1	4918	2	N	-0-				-0-
01	7781	6034	-0-	-1747	-0-		288	1	5746	2	N	-0-				-0-
02	5342 R	5342	-0-	-0-	-0-		203	1	5139	2	N	-0-				-0-
03	6758 #	6131	-0-	-627	-0-		245	1	5886	2	N	-0-				-0-
*04	6360 R	6360	-0-	-0-	-0-		255	1	6105	2	N	-0-				-0-



ENGLEHART, S. (6200)			29115 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803								
HUVAR, SANDRA			WELL #: 1	RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	153
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	153
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	153
LABAY, JOE			WELL #: 1	RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024			
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	44
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	44
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	44
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	44
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	44
04	0	#	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	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	141 1	2142 2	Y	-0-	2
12	2325	X	2266	-0-	-59	-0-	184 1	2075 2	Y	6	1
01	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	204 1	709 2	Y	9	3
02	2100	X	2036	-0-	-64	-0-	133 1	1895 2	Y	7	10
03	INC G-10		4448	-0-	4448	4448	255 1	4190 2	Y	3	8
04	INC G-10		5391	-0-	5391	9839	358 1	5025 2	Y	7	5
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 29	RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780			
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-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 37	RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7700 - 8050				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	6 N	-0-	-0-	-6	-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1		10 2	Y	-0-			-0-
-----															
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542			
11	60 N	16	-0-	-44	-0-			1 1		15 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-			2 2			Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-			26 1		89 2	Y	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-			2 1		23 2	Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			1 1		9 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-			5 1		65 2	Y	-0-			-0-
-----															
SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #: H 3		RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6415 - 6480			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-			5 1		83 2	Y	30	28 1		20
								33 9							
12	155 N	152	-0-	-3	-0-			8 1		86 2	Y	53	63 1		10
								58 9							
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-			5 1		19 2	Y	49	24 1		35
								54 9							
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-			12 1		168 2	Y	54	54 1		35
								59 9							
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-			10 1		161 2	Y	45	59 1		21
								50 9							
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-			10 1		146 2	Y	-0-	12 1		9
-----															
STANOLIND-SUN FEE				WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 7239 - 7247			
11	180 X	165	-0-	-15	-0-			10 1		155 2	N	-0-			86
12	155 X	27	-0-	-128	-0-			2 1		25 2	N	-0-			86
01	217 X	45	-0-	-172	-0-			10 1		35 2	N	-0-			86
02	196 X	87	-0-	-109	-0-			6 1		81 2	N	-0-			86
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-			20 1		324 2	N	-0-			86
04	180 X	3	-0-	-177	-0-			3 2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6331 - 6580						
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72 1	1096 2	Y	7	19	1						15	
						8 9												
12	1488 N	574	-0-	-914	-0-	46 1	519 2	Y	8	17	1						6	
						9 9												
01	961 N	254	-0-	-707	-0-	55 1	190 2	Y	8	7	1						7	
						9 9												
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	120 1	1710 2	Y	14	8	1						13	
						15 9												
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	75 1	1233 2	Y	17	21	1						9	
						19 9												
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51 1	715 2	Y	17								26	
						19 9												
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7252 - 7289						
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	49 1	750 2	Y	-0-								-0-	
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	55 1	618 2	Y	-0-								-0-	
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	75 1	261 2	Y	-0-								-0-	
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	52 1	735 2	Y	-0-								-0-	
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43 1	705 2	Y	-0-								-0-	
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40 1	555 2	Y	1	1	1						-0-	
						1 9												



ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125												
BP/KERR-MCGEE				WELL #:	1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9515 - 9536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) 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	1620 X	1205	-0-	-415	-0-	127 7	1 9	1071	2	N	6					91
12	1674 X	419	-0-	-1255	-0-	245	1	174	2	N	-0-					91
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					91
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	127 6	1 9	1805	2	N	5					96
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	169 8	1 9	2446	2	N	7					103
04	1200 X	36	-0-	-1164	-0-	25	1	11	2	N	-0-					103
BP/ANADARKO				WELL #:	1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8614 - 8636			
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	7691	2	N	19					89
12	6634 X	4907	-0-	-1727	-0-	20 31	1 9	4856	2	N	28					117
01	6634 X	3341	-0-	-3293	-0-	12 96	1 9	3233	2	N	87	180	1			24
02	6272 X	1329	-0-	-4943	-0-	19 62	1 9	1248	2	N	56					80
03	7998 X	29	-0-	-7969	-0-	5	1	24	2	N	-0-					80
04	7740 X	5029	-0-	-2711	-0-	28 46	1 9	4955	2	N	42					122
PARTLOW				WELL #:	1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797			
11	6990 X	3816	-0-	-3174	-0-	14 12	1 9	3790	2	N	11					180
12	8463 X	7408	-0-	-1055	-0-	23 46	1 9	7339	2	N	42	179	1			43
01	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	21 78	1 9	8996	2	N	71					114
02	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	28 88	1 9	10175	2	N	80					194
03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	38 101	1 9	12271	2	N	92	176	1			110
*04	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	38 90	1 9	9776	2	N	82					192
ESPERSON DOME*				29375 014		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
MCCOY				WELL #: S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9530	-	9561					
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	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	656 2	Y	Y	1	1 1				-0-
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	45 1	1	506 2	Y	Y	-0-					-0-
01	465 N	272	-0-	-193	-0-	61 1	1	211 2	Y	Y	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41 1	1	588 2	Y	Y	-0-					-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	33 1	1	542 2	Y	Y	1	1 1				-0-
						1 9										
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38 1	1	529 2	Y	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	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9290	-	9366					
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	767 2	Y	Y	1	3 1				3
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	76 1	1	859 2	Y	Y	-0-	3 1				-0-
01	682 N	219	-0-	-463	-0-	49 1	1	170 2	Y	Y	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	33 1	1	463 2	Y	Y	-0-					-0-
03	930 N	146	-0-	-784	-0-	8 1	1	138 2	Y	Y	-0-					-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	367 2	Y	Y	1	1 1				-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-					-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605	-	6632					
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	221 1	1 9	3357 2	Y	Y	44	39 1				30
12	4464 X	2332	-0-	-2132	-0-	188 1	1 9	2123 2	Y	Y	19	36 1				13
01	4464 X	891	-0-	-3573	-0-	195 1	1 9	678 2	Y	Y	16	14 1				15
02	4032 X	3212	-0-	-820	-0-	210 1	1 9	2982 2	Y	Y	18	13 1				20
03	3751 X	2336	-0-	-1415	-0-	133 1	1 9	2193 2	Y	Y	9	20 1				9
04	3630 X	1173	-0-	-2457	-0-	77 1	1 9	1088 2	Y	Y	7					16



ESPERSON DOME (YEGUA)				//CONT.//	29375 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//	430368													
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 11	RRCID ->	166790	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6550 -	6620					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-	
12		930 N	783	-0-	-147	-0-	64	1	719	2	Y	-0-					-0-	
01		589 N	363	-0-	-226	-0-	81	1	282	2	Y	-0-					-0-	
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	-0-					-0-	
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					-0-	
*04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	63	1	889	2	Y	-0-					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 15	RRCID ->	168407	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6618 -	6656					
11		2850 X	1881	-0-	-969	-0-	116	1	1755	2	Y	9	16	1			12	
							10	9										
12		2945 X	1725	-0-	-1220	-0-	139	1	1574	2	Y	11	17	1			6	
							12	9										
01		1612 X	950	-0-	-662	-0-	208	1	721	2	Y	19	12	1			13	
							21	9										
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	173	1	2462	2	Y	16	11	1			18	
							18	9										
03		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	128	1	2099	2	Y	5	16	1			7	
							6	9										
*04		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	202	1	2840	2	Y	27					34	
							30	9										
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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					
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-	
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	8	N	-0-	-0-	-8	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	



ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	767	-0-	-1183	-0-	47 1	719 2	Y	1				1
12	2015 X	738	-0-	-1277	-0-	60 1	678 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	310 X	268	-0-	-42	-0-	60 1	208 2	Y	-0-				-0-
02	252 X	24	-0-	-228	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				-0-
03	744 N	8	-0-	-736	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
04	270 N	122	-0-	-148	-0-	8 1	114 2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	Y	-0-				-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	27 1	301 2	Y	-0-				-0-
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	27 1	92 2	Y	-0-				-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36 1	448 2	Y	-0-				-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	305 2	Y	-0-				-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26 1	359 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 1	566 2	Y	45	98 1			96
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	50 9							
01	930 N	444	-0-	-486	-0-	24 1	274 2	Y	34				130
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	37 9							
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	82 1	264 2	Y	89	97 1			122
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	98 9							
						37 1	527 2	Y	38				160
						42 9							
						48 1	789 2	Y	55	105 1			110
						61 9							
						39 1	541 2	Y	56	100 1			66
						62 9							

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

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-



ETTA (6200)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													
WIGGINTON-BOYD													
29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
549836													
WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ETTA (6950)													
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION													
HLAVINKA/STLLP UNIT													
29563 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
747012													
WELL #: 1R RRCID -> 245541 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8325 - 8330													
11	21240	18219	-0-	-3021	-0-	2848	1	15227	2	N	131	398 1	103
						144	9						
12	21607 #	16587	-0-	-5020	-0-	2943	1	13479	2	N	150		253
						165	9						
01	20522 #	14854	-0-	-5668	-0-	2943	1	11822	2	N	81		334
						89	9						
02	18536 #	13395	-0-	-5141	-0-	2658	1	10575	2	N	147	189 1	292
						162	9						
03	13517 R	13517	-0-	-0-	-0-	2943	1	10431	2	N	130		422
						143	9						
04	15510	11716	-0-	-3794	-0-	2848	1	8836	2	N	29		452
						32	9						
-----													
EVADALE, NE. (YEGUA)													
S & S OPERATING COMPANY, INC.													
BP AMERICAN A-392													
29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER													
741047													
WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578													
11	6780 #	6425	-0-	-355	-0-	3786	2	2639	9	N	2399	2404 1	235
12	7254	3982	-0-	-3272	-0-	1995	2	1987	9	N	1806	1918 1	123
01	7254	3381	-0-	-3873	-0-	1755	2	1626	9	N	1478	1321 1	280
02	6552	1400	-0-	-5152	-0-	362	2	1038	9	N	944	952 1	272
03	7254	1681	-0-	-5573	-0-	443	2	1238	9	N	1125	954 1	443
04	6420 #	1699	-0-	-4721	-0-	604	2	1095	9	N	995	1138 1	300
-----													
EVERGREEN													
BIG WELLS ENERGY CORPORATION													
POLK, LELAH													
29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO													
070719													
WELL #: 1 RRCID -> 224855 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 4872 - 4874													
11	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FAMCOR OIL, INC.													
HOUGHTON													
261273													
WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675													
11	18176	18176	-0-	-0-	-0-	18163	2	13	9	Y	12		69
12	21669 #	16797	-0-	-4872	-0-	16764	2	33	9	Y	30	65 1	34
01	25038	25038	-0-	-0-	-0-	24888	2	150	9	Y	136	116 1	54
02	32009	32009	-0-	-0-	-0-	31925	2	84	9	Y	76	83 1	47
03	30544	30544	-0-	-0-	-0-	30445	2	99	9	Y	90		137
*04	29388	29388	-0-	-0-	-0-	29371	2	17	9	Y	15	65 1	87



EVERGREEN (3600)		29725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
BIG WELLS ENERGY CORPORATION		070719									
POLK, LELAH		WELL #: 3		RRCID -> 109994		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3631 - 3660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		-0-			-0-
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		-0-			-0-
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		-0-			-0-
*04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		-0-			-0-

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)		30003 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
PERRYMAN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 209600		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 10673 - 10724	
11	8688	8688	-0-	-0-	-0-	299 1	7858 2	N	483	392 1	331
12	7750	7750	-0-	-0-	-0-	531 9					
01	7285	6499	-0-	-786	-0-	299 1	7035 2	N	378	564 1	144
02	6580	6062	-0-	-518	-0-	416 9					
03	7285	7698	-0-	413	413	274 1	5375 2	N	773	376 1	539
04	7050	7665	-0-	615	1028	850 9					
						280 1	5765 2	N	15	203 1	351
						17 9					
						310 1	6964 2	N	385	587 1	147
						424 9					
						300 1	6846 2	N	472	188 1	429
						519 9					

FAITH-MAG (FRIO 9500)		30056 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
HUEBNER		WELL #: 2		RRCID -> 175135		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9402 - 9654	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FAITH-MAG (LEWIS)		30056 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
HUEBNER		WELL #: 2		RRCID -> 175083		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9622 - 9654	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) HEMCO DEVELOPMENT, LLC HOLLOWAY													
				30062 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				374997									
				WELL #: 1	RRCID -> 197649	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12674	- 12810				
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	6900	6624	-0-	-276	-0-	990	1	5333	2	N	274	359 1	413
12	6913 #	6592	-0-	-321	-0-	301	9	5292	2	N	252	354 1	311
01	6882 #	1339	-0-	-5543	-0-	1023	1	316	9	N	287	180 1	418
02	6216 #	1169	-0-	-5047	-0-	924	1	245	9	N	223	360 1	281
*03	6851 #	4689	-0-	-2162	-0-	4430	2	259	9	N	235	164 1	352
04	6630 #	4771	-0-	-1859	-0-	4511	2	260	9	N	236	178 1	410
FANNETT													
				30153 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JEFFERSON			
				386310									
				WELL #: 55	RRCID -> 063968	COMPL. DATE 04/19/1971	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 6184	- 6233				
11	3150 #	1329	-0-	-1821	-0-	265	1	1064	3	N	-0-		-0-
12	3255 #	1127	-0-	-2128	-0-	207	1	920	3	N	-0-		-0-
01	1922 #	1010	-0-	-912	-0-	239	1	771	3	N	-0-		-0-
02	1344 #	1156	-0-	-188	-0-	326	1	830	3	N	-0-		-0-
03	1488 #	1290	-0-	-198	-0-	395	1	895	3	N	-0-		-0-
04	1320 #	1001	-0-	-319	-0-	395	1	606	3	N	-0-		-0-
THOMAS, E. ET AL													
				WELL #: 42	RRCID -> 161538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7362	- 7886			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	420 #	27	-0-	-393	-0-	5	1	22	3	N	-0-		-0-
12	434 #	249	-0-	-185	-0-	46	1	203	3	N	-0-		-0-
01	434 #	193	-0-	-241	-0-	45	1	148	3	N	-0-		-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
P. BORDAGE EST.													
				WELL #: 17	RRCID -> 246622	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 8367	PERF. 7358	- 7682				
11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	436	1	1749	3	N	14	10 1	28
12	1674 #	1428	-0-	-246	-0-	15	9	1163	3	N	3	29 1	2
01	1674 #	777	-0-	-897	-0-	262	1	594	3	N	-0-		2
02	1512 #	806	-0-	-706	-0-	183	1	578	3	N	-0-		2
03	1674 #	1099	-0-	-575	-0-	228	1	762	3	N	2	2 1	2
04	1620 #	538	-0-	-1082	-0-	335	1	326	3	N	-0-		2
JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A-													
				WELL #: 52	RRCID -> 262369	COMPL. DATE 06/24/1969	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 6287	- 6294				
11	420 #	266	-0-	-154	-0-	53	1	213	3	N	-0-		-0-
12	434 #	233	-0-	-201	-0-	42	1	191	3	N	-0-		-0-
01	341 #	209	-0-	-132	-0-	49	1	160	3	N	-0-		-0-
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	77	1	199	3	N	-0-		-0-
*03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	89	1	204	3	N	-0-		-0-
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	95	1	145	3	N	-0-		-0-



FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BORDAGES, I. R. ET AL -A-		WELL #:		17	RRCID -> 265804	COMPL. DATE 05/03/1974	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 3750	-	3756
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	638 R	638	-0-	-0-	-0-	127 1	511 3	N	-0-	-0-
12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	100 1	447 3	N	-0-	-0-
01	475 R	475	-0-	-0-	-0-	112 1	363 3	N	-0-	-0-
02	13972	563	-0-	-13409	-0-	159 1	404 3	N	-0-	-0-
*03	651 #	587	-0-	-64	-0-	180 1	407 3	N	-0-	-0-
*04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	98 1	150 3	N	-0-	-0-
FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMAS, E., MRS.		WELL #:		1 U	RRCID -> 006197	COMPL. DATE 02/27/1952	TOTAL DEPTH 7964	PERF. 7248	-	7258
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-
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 045886	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 7908	-	8017
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 084088	COMPL. DATE 01/19/1994	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 7432	-	7726
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID -> 086687	COMPL. DATE 12/07/1991	TOTAL DEPTH 6188	PERF. 5286	-	5428
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID -> 097224	COMPL. DATE 11/01/1992	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 6222	-	6262
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	-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-



FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6282 - 6290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 7528	
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	292 1	1170 3	Y	-0-		13
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	172 1	762 3	Y	-0-	11 1	2
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	237 1	764 3	Y	-0-		2
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	403 1	1025 3	Y	-0-		2
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	248 1	565 3	Y	-0-		2
04	960	N	534	-0-	-426	-0-	211 1	322 3	Y	1		3
							1 9					
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 145823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 3831 - 3843	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N				-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		32	RRCID -> 148319		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7607 - 7631	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7301 - 7312	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 150963		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 8791		PERF. 7704 - 7708	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-



FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL			//CONT.// //CONT.// WELL #:		30153 002 386310 58	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
						RRCID -> 152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669	-	7683		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT 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-
FANNETT (MARGINULINA 7500) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. NORTH FANNETT					30153 754 810815 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
					1	RRCID -> 265027	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7813	-	7817		
11	21000	-0-	-0-	-21000	-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-
FANNETT, SW (NOD 2) LASES COMPANY, INC. WHITE, J. T.					30159 600 487440 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
					1A	RRCID -> 253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175	-	2185		
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-
FANNETT, WEST (8900) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. NORTH FANNETT					30171 500 810815 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
					1	RRCID -> 262755	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8872	-	8885		
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-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-
FAURE (WILCOX) BADGER ENERGY, INC. MITCHELL, GEORGE					30403 475 042410 WELL #:	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-					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 12/22/1993															



FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FAYETTE							
SCHMIDT, WAYNE W.				754167													
SCHMIDT, WALLIE A.				WELL #: 2	RRCID -> 006203	COMPL. DATE 02/05/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 -	149						
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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							
APACHE CORPORATION				027200													
WILLIS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 202098	COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950	PERF.10633 -	10813							
11	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	1527	1	8233	2	N	189	185	1			77	
						208	9										
12	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1566	1	7622	2	N	177	176	1			78	
						195	9										
01	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1484	1	8190	2	N	199	185	1			92	
						219	9										
02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	1283	1	6951	2	N	128					220	
						141	9										
03	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	1584	1	8491	2	N	189	179	1			230	
						208	9										
*04	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1399	1	7183	2	N	143	183	1			190	
						157	9										
WILLIS ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612 -	10798							
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	31	1	166	2	N	-0-					53	
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	27	1	130	2	N	-0-					53	
01	217 N	58	-0-	-159	-0-	9	1	49	2	N	-0-					53	
02	196 N	92	-0-	-104	-0-	14	1	78	2	N	-0-					53	
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	10	1	53	2	N	-0-					53	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-					53	
WILLIS ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 203704	COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10724 -	10922							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682 -	10894							
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	37	1	201	2	N	-0-					88	
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	43	1	208	2	N	-0-					88	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	50	1	278	2	N	5					93	
						6	9										
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	41	1	220	2	N	-0-					93	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-					93	
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	43	1	219	2	N	-0-					92	



FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	2970 X	1370	-0-	-1600	-0-	265 1	1058 2	N	43	192 1		50
12	3069 X	2181	-0-	-888	-0-	47 9	1818 2	N	60			110
01	2821 X	1237	-0-	-1584	-0-	297 1	923 2	N	47			157
02	2100 X	1693	-0-	-407	-0-	66 9	1328 2	N	55	1 8		211
03	2325 X	1888	-0-	-437	-0-	262 1	1512 2	N	55	197 1		69
04	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	52 9	1303 2	N	100			169
						304 1						
						61 9						
						315 1						
						61 9						
						288 1						
						110 9						
-----												
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794
11	4380 X	3629	-0-	-751	-0-	428 1	3102 2	N	90			200
12	4526 X	2614	-0-	-1912	-0-	99 9	2063 2	N	73	191 1		82
01	4526 X	3289	-0-	-1237	-0-	471 1	2730 2	N	95			177
02	3724 X	2640	-0-	-1084	-0-	80 9	2137 2	N	75			252
03	3751 X	2820	-0-	-931	-0-	454 1	2295 2	N	79	204 1		127
04	3630 X	2013	-0-	-1617	-0-	105 9	1538 2	N	50			177
						420 1						
						83 9						
						438 1						
						87 9						
						420 1						
						55 9						
-----												
HENDERSON				WELL #:	3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742
11	4290 X	4273	-0-	-17	-0-	263 1	3960 2	N	45	179 1		65
12	4309 X	3735	-0-	-574	-0-	50 9	3388 2	N	60			125
01	4309 X	3707	-0-	-602	-0-	281 1	3346 2	N	121			246
02	3976 X	3085	-0-	-891	-0-	66 9	2829 2	N	39	201 1		84
03	4402 X	3243	-0-	-1159	-0-	228 1	2963 2	N	45	2 8		127
04	4260 X	3203	-0-	-1057	-0-	133 9	2971 2	N	22			149
						213 1						
						43 9						
						230 1						
						50 9						
						208 1						
						24 9						
-----												
PIC REALTY CORP				WELL #:	1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127
11	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	187 1	2436 2	N	82	201 1		90
12	3100 X	2336	-0-	-764	-0-	90 9	2067 2	N	76			166
01	2945 X	2112	-0-	-833	-0-	185 1	1830 2	N	75	178 1	1 8	62
02	2576 X	1804	-0-	-772	-0-	84 9	1555 2	N	66			128
03	2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	199 1	1429 2	N	70	2 8		196
04	2700 X	1262	-0-	-1438	-0-	83 9	1016 2	N	47	183 1		60
						176 1						
						73 9						
						253 1						
						77 9						
						194 1						
						52 9						



FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134	
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	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	215 1	4307 2	N	116	186 1		23
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	128 9	4216 2	N	138			161
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	233 1	3736 2	N	62	176 1		47
02	4256 X	3530	-0-	-726	-0-	152 9	3218 2	N	86			133
03	4712 X	4256	-0-	-456	-0-	228 1	3836 2	N	111	188 1	1 8	55
04	4560 X	3824	-0-	-736	-0-	68 9	3404 2	N	136			191
						217 1						
						95 9						
						298 1						
						122 9						
						270 1						
						150 9						
-----												
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11228	
11	16500 X	13640	-0-	-2860	-0-	13035 2	605 9	N	550	582 1		175
12	16244 X	13580	-0-	-2664	-0-	12963 2	617 9	N	561	402 1		334
01	15717 X	13873	-0-	-1844	-0-	13271 2	602 9	N	547	610 1		271
02	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	216 1	12889 2	N	492	598 1		165
						541 9						
03	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	365 1	14306 2	N	538	602 1	1 8	100
*04	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	592 9	13906 2	N	502	375 1		227
						389 1						
						552 9						
-----												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
HENDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208	
11	5400 X	5094	-0-	-306	-0-	75 1	4652 2	Y	334	300 1		81
12	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	367 9	4169 2	Y	298	267 1		112
01	5580 X	5050	-0-	-530	-0-	103 1	4555 2	Y	327	322 1		117
02	5040 X	4855	-0-	-185	-0-	328 9	4462 2	Y	300	236 1		181
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	135 1	5252 2	Y	319	383 1		117
*04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	360 9	4564 2	Y	308	280 1		145
						63 1						
						330 9						
						128 1						
						351 9						
						190 1						
						339 9						
-----												
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11217 - 11242	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005												
HENDERSON		WELL #:		6		RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		7		RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986						
11	12600 X	12232	-0-	-368	-0-	183	1	11375	2	Y	613	551	1			149
						674	9									
12	13020 X	12364	-0-	-656	-0-	281	1	11340	2	Y	675	569	1			255
						743	9									
01	13020 X	11929	-0-	-1091	-0-	323	1	10873	2	Y	666	682	1			239
						733	9									
02	11704 X	10319	-0-	-1385	-0-	136	1	9599	2	Y	531	450	1			320
						584	9									
03	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	255	1	10418	2	Y	470	618	1			172
						517	9									
04	11160 X	10779	-0-	-381	-0-	409	1	9842	2	Y	480	426	1			226
						528	9									
SMITH PRODUCTION INC.		789662				RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888						
HUDSON, JOE		WELL #:		1												
11	14B2 EXT	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-
FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



FELICIA, S. (YEGUA 11160)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 30542 500													
HENDERSON //CONT.// 190005													
WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	24990 X	23894	-0-	-1096	-0-	372 1	23125 2	Y	361	320 1			88
12	24397 X	22196	-0-	-2201	-0-	397 9	21294 2	Y	341	300 1			129
01	24459 X	22223	-0-	-2236	-0-	527 1	21188 2	Y	368	365 1			132
02	22288 X	18563	-0-	-3725	-0-	375 9	17966 2	Y	311	255 1			188
03	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	630 1	19684 2	Y	292	373 1			107
04	21570 X	19411	-0-	-2159	-0-	405 9	18302 2	Y	317	275 1			149
						255 1							
						342 9							
						481 1							
						321 9							
						760 1							
						349 9							
FELICIA CREEK (Y-4 SAND)													
CIMAREX ENERGY CO. 30544 480													
ARCO FEE 153438													
WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY													
ARCO FEE 386310													
WELL #: 1 RRCID -> 156906 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11480 - 11921													
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	328 3	10 9	N	9				148
12	341 X	334	-0-	-7	-0-	323 3	11 9	N	10				158
01	341 X	7	-0-	-334	-0-	7 3		N	-0-				158
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	433 3	14 9	N	13				171
*03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	576 3	11 9	N	10	1 8			180
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				180
FIG ACRES (YEGUA)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 30815 500													
TYRRELL-COMBEST 'A' 048169													
WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330													
11	180000	175307	-0-	-4693	-0-	300 1	169611 2	N	4905	4811 1	2 8		680
12	186000	167091	-0-	-18909	-0-	5396 9	158532 2	N	4651	5051 1	1 8		279
01	186000	158140	-0-	-27860	-0-	3443 1	152255 2	N	5102	4858 1	2 8		521
02	168000	138281	-0-	-29719	-0-	5116 9	130406 2	N	4567	4270 1			818
03	186992 #	152424	-0-	-34568	-0-	273 1	147744 2	N	3973	4274 1	3 8		514
04	175320 #	147902	-0-	-27418	-0-	5612 9	142367 2	N	4759	4263 1	1 8		1009
						2851 1							
						5024 9							
						310 1							
						4370 9							
						300 1							
						5235 9							



FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
PAPCO, INC.				638695								
BROUSSARD TRUST				WELL #: 13	RRCID -> 114173	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8313 - 8323				
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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-	
FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
PIPKIN, S. W. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 152967	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 7868 - 7884				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PAPCO, INC.				638695								
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BROUSSARD TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941 - 7948				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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-	
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
FROST, J. M. UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 11924 - 11927				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
FISHERS REEF (FB C 9800)				31028 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371								
STATE TRACT 1-4A UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10190 - 10228				
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-	



FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
STATE TRACT NO. 46			WELL #: 1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
11	14B DENY	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-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 F	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532	
11	14B DENY	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-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8223 - 8255	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)			31028 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
FR TRACT 9-12B			WELL #: 110 U	RRCID -> 114356	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8203 - 8248	
11	14B DENY	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-
FISHERS REEF (FRIO 6)			31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
FR TRACT 1-4B			WELL #: 68 H	RRCID -> 093112	COMPL. DATE 01/09/1981	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 8319 - 8339	
11	14B DENY	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-
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	-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-



FISHERS REEF (FRIO 6)					//CONT.//	31028 320	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					//CONT.//	293371									
FR TRACT 46					WELL #:	59 F	RRCID ->	100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8339 - 8364	
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	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-
FR TRACT 1-4B					WELL #:	70 H	RRCID ->	103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8318 - 8334	
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 ENERGY, LLC						293371									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 17)						31028 704	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC						293371									
STATE TRACT 5-8A					WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10148 - 10194	
11	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-						Y	-0-			4
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	85	1	130	2		Y	-0-			4
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			4
02	829 R	829	-0-	-0-	-0-	809	1	20	9		Y	18	18	1	4
*03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
04	INC G-10	399	-0-	399	399	396	1	3	9		Y	3	3	1	4
FISHERS REEF (FRIO 8200)						31028 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC						293371									
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2					WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8082 - 8086	
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-
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 ENERGY, LLC			293371					
STATE TRACT 9-12B			WELL #: 1	RRCID -> 186583	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 10551	PERF. 9684	- 9714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-			-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-
FISHERS REEF, N. (9300)			31030 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A			WELL #: 1	RRCID -> 154821	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9297	- 9338
11	14B DENY	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-
FLAGPOND (FRIO LOWER)			31194 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TEXAKOMA E & P, LLC			844133					
FLAG POND			WELL #: 1	RRCID -> 261670	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10750	- 10790
11	31200	22781	-0-	-8419	-0-	22406 3	375 9	138
12	32240	21963	-0-	-10277	-0-	21620 3	343 9	272
01	29543 #	20525	-0-	-9018	-0-	20211 3	314 9	192
02	24080 #	20412	-0-	-3668	-0-	20078 3	334 9	123
03	24390	24390	-0-	-0-	-0-	24041 3	349 9	260
04	21450	20093	-0-	-1357	-0-	19814 3	279 9	138
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)			31532 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: SAN JACINTO		
FAMCOR OIL, INC.			261273					
GOLDEN UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 199183	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11842	PERF.10276	- 10354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
ELMORE, INEZ B.			WELL #: 1	RRCID -> 205143	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10460	- 10479
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			13
GOLDEN			WELL #: 3SW	RRCID -> 209872	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 4346	- 4366
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-



FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		//CONT.//		31532 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273						
ELMORE, INEZ B.		WELL #:		5	RRCID -> 234687	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11150	- 11176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
ELMORE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 248262	COMPL. DATE 04/25/2009	TOTAL DEPTH 11830	PERF.10384	- 10400	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				102
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				157
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				213
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				65
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				115
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				163
FLORES (10-E)				31532 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.				261273						
ELMORE, INEZ B.		WELL #:		1	RRCID -> 126746	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10295	- 10304	
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-
FONDREN RANCH (WILCOX 8600)				31839 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.				120079						
MILLER A		WELL #:		1	RRCID -> 262588	COMPL. DATE 04/07/2011	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8058	- 8522	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-		-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-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-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)				32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
LUCAS ENERGY, INC.				511924						
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247649	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 9275	PERF.10871	- 11519	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	108	N	-0-		917
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT		917
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT		917
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT		917
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT		917
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT		917
NAVIDAD RESOURCES, LLC				601175						
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 11992	PERF.11252	- 11685	
11		14B DENY	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-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT				32156 710 642718	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
				WELL #:	1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL DEPTH 11638	PERF.11302 - 11446				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	205 1 187 9	2270 2	N	170	185 1		214	
12	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	248 1 113 9	2592 2	N	103			317	
01	3379 X	3056	-0-	-323	-0-	248 1 193 9	2615 2	N	175	186 1		306	
02	3052 X	2989	-0-	-63	-0-	224 1 150 9	2615 2	N	136	193 1		249	
*03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	248 1 174 9	2819 2	N	158	195 1		212	
*04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	240 1 152 9	2941 2	N	138	191 1		159	
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2				WELL #:	2	RRCID -> 140308	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11448 - 11589				
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	19 1 47 9	1393 2	N	43			287	
12	1612 N	1036	-0-	-576	-0-	45 1 25 9	966 2	N	23	195 1		115	
01	1519 N	1007	-0-	-512	-0-	6 1 26 9	975 2	N	24			139	
02	1372 N	805	-0-	-567	-0-	6 1 22 9	777 2	N	20			159	
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	6 1 23 9	902 2	N	21			180	
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	6 1 24 9	1119 2	N	22			202	
SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:	24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10498 - 10504				
11	12270 X	10829	-0-	-1441	-0-	50 1 174 9	10605 2	N	158	203 1		55	
12	12369 X	12190	-0-	-179	-0-	52 1 250 9	11888 2	N	227	192 1		90	
01	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	52 1 242 9	12232 2	N	220			310	
02	11284 X	10515	-0-	-769	-0-	47 1 190 9	10278 2	N	173	384 1		99	
03	12493 X	9947	-0-	-2546	-0-	52 1 172 9	9723 2	N	156	186 1		69	
04	11790 X	11496	-0-	-294	-0-	50 1 218 9	11228 2	N	198	193 1		74	
SAMSON LONE STAR, LLC BROMBERG, ET AL				WELL #:	744737 1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9844 - 10385				
11	2760 X	1897	-0-	-863	-0-	322 1 61 9	1514 2	N	55			152	
*12	2852 X	2293	-0-	-559	-0-	627 1 28 9	1638 2	N	25			177	
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	683 1 44 9	1603 2	N	40			217	
*02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	626 1 18 9	1696 2	N	16	196 1		37	
*03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	598 1 160 9	1619 2	N	145			182	
*04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	623 1 20 9	1893 2	N	18	187 1		13	



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRIVIMUM OPERATING, LLC 871168													
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10310 - 10419													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1144	3	123	9	N	112		165
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	868	3	83	9	N	75	162 1	78
01	1054 N	706	-0-	-348	-0-	654	3	52	9	N	47		125
02	1176 N	727	-0-	-449	-0-	666	3	61	9	N	55		180
03	3100 N	3166	-0-	66	66	3132	3	34	9	N	31	146 1	65
*04	1802 N	1736	-0-	-66	-0-	1695	3	41	9	N	37		102
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A													
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
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	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	594	1	1699	2	N	4		130
12	3472 X	2398	-0-	-1074	-0-	149	1	2249	2	N	-0-		130
01	3565 X	3153	-0-	-412	-0-	220	1	2898	2	N	32		162
02	3220 X	2236	-0-	-984	-0-	152	1	2063	2	N	19		181
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	252	1	3751	2	N	39	148 1	72
*04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	160	1	2886	2	N	22		94
						24	9						
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	189	1	542	2	N	-0-		176
12	992 N	710	-0-	-282	-0-	44	1	666	2	N	-0-		176
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-		176
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	2	N	-0-		176
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	N	-0-		176
04	870 N	5	-0-	-865	-0-	5	2			N	-0-		176
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706													
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
BROXSON				WELL #:	1	RRCID ->	263573	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10484 - 11826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9900 X	409	-0-	-9491	-0-	263	2	146	9	N	133					239
12	10230 X	698	-0-	-9532	-0-	698	2			N	-0-					239
01	10230 X	596	-0-	-9634	-0-	454	2	142	9	N	129	178	1			190
02	1568 X	426	-0-	-1142	-0-	349	2	77	9	N	70	181	1			79
03	1240 X	388	-0-	-852	-0-	347	2	41	9	N	37					116
*04	893 X	893	-0-	-0-	-0-	764	2	129	9	N	117					233
POSTEL				WELL #:	1	RRCID ->	264532	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10176 - 12226			
11	23820 X	19066	-0-	-4754	-0-	13597	2	5469	9	N	4972	4787	1			297
12	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	16081	2	1657	9	N	1506	1679	1			124
01	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	10355	2	1454	9	N	1322	1227	1			219
02	17808 X	9807	-0-	-8001	-0-	8991	2	816	9	N	742	725	1			236
03	13113 X	5732	-0-	-7381	-0-	4989	2	743	9	N	675	727	1			184
04	12690 X	6572	-0-	-6118	-0-	5920	2	652	9	N	593	538	1			239
GOODWIN				WELL #:	1	RRCID ->	264898	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10462 - 12124			
11	0 Z	125	-0-	125	50940	125	2			N	-0-					39
12	54373 X	3433	-0-	-50940	-0-	3125	2	308	9	N	280	178	1			141
01	34100 X	865	-0-	-33235	-0-	727	2	138	9	N	125	167	1			99
02	30800 X	395	-0-	-30405	-0-	266	2	129	9	N	117					216
03	34100 X	853	-0-	-33247	-0-	746	2	107	9	N	97	179	1			134
04	3330 X	1359	-0-	-1971	-0-	1293	2	66	9	N	60					194
ULRICH				WELL #:	1	RRCID ->	264900	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	10326 - 11894			
11	28200 X	228	-0-	-27972	-0-	70	2	158	9	N	144	175	1			79
12	29140 X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	100					179
01	29140 X	255	-0-	-28885	-0-	100	2	155	9	N	141	179	1			141
02	26320 X	139	-0-	-26181	-0-	63	2	76	9	N	69					210
03	8649 X	219	-0-	-8430	-0-	110	2	109	9	N	99	178	1			131
*04	331 X	331	-0-	-0-	-0-	222	2	109	9	N	99					230
ETHEREDGE				WELL #:	1	RRCID ->	264901	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A			
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-
LILLIAN				WELL #:	1	RRCID ->	265287	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9810 - 11742			
11	21360 X	180	-0-	-21180	-0-	163	2	17	9	N	15					90
12	22072 X	200	-0-	-21872	-0-	150	2	50	9	N	45					135
01	22072 X	554	-0-	-21518	-0-	536	2	18	9	N	16					151
02	19936 X	845	-0-	-19091	-0-	795	2	50	9	N	45					196
03	22072 X	397	-0-	-21675	-0-	397	2			N	-0-					196
*04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	904	2	37	9	N	34	178	1			52
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	265915	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	10352 - 12070			
11	22320 X	249	-0-	-22071	-0-	119	2	130	9	N	118	178	1			127
12	23064 X	895	-0-	-22169	-0-	741	2	154	9	N	140	173	1			94
01	23064 X	610	-0-	-22454	-0-	474	2	136	9	N	124	156	1			62
02	20832 X	432	-0-	-20400	-0-	338	2	94	9	N	85					147
03	23064 X	552	-0-	-22512	-0-	454	2	98	9	N	89					236
04	870 X	678	-0-	-192	-0-	577	2	101	9	N	92	182	1			146



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//					32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.					266782										
CHAMBLESS					WELL #:	1	RRCID ->	258145	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750	
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	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-
ROBERTSON					WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836	
11	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1051	1	29	9	N	26				275
12	589 N	476	-0-	-113	-0-	433	1	43	9	N	39				314
01	1271 N	155	-0-	-1116	-0-	138	1	17	9	N	15	194	1		135
02	1036 N	94	-0-	-942	-0-	94	1			N	-0-				135
03	465 N	104	-0-	-361	-0-	104	1			N	-0-				135
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	1			N	-0-				135
STERLING T. HARRISON ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	265273	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11498 - 11635	
11	T. A.	12148	-0-	12148	111058	5367	1	4725	2	N	1869	2094	1		116
						2056	9								
12	T. A.	11118	-0-	11118	122176	5239	1	3658	2	N	2019	1679	1		456
						2221	9								
01	T. A.	8419	-0-	8419	130595	5581	1	959	2	N	1708	2009	1		155
						1879	9								
02	T. A.	8845	-0-	8845	139440	5381	1	1463	2	N	1819	1541	1		433
						2001	9								
03	T. A.	7323	-0-	7323	146763	2471	1	2712	2	N	1945	1719	1		659
						2140	9								
04	T. A.	7042	-0-	7042	153805	4862	1	768	2	N	1284	1344	1		599
						1412	9								
TOMMIE JO MANNING, ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	266537	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10671 - 11090	
11	T. A.	1994	-0-	1994	20793	1624	1	370	9	N	336	379	1		376
12	T. A.	1344	-0-	1344	22137	1023	1	321	9	N	292	383	1		285
01	T. A.	3129	-0-	3129	25266	2721	1	408	9	N	371	368	1		288
02	T. A.	4653	-0-	4653	29919	4129	1	524	9	N	476	383	1		381
03	T. A.	2798	-0-	2798	32717	1986	1	812	9	N	738	385	1		734
04	T. A.	2280	-0-	2280	34997	1814	1	466	9	N	424	264	1		894
NAVIDAD RESOURCES, LLC					601175										
VON ROSENBERG					WELL #:	1	RRCID ->	257537	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9802 - 11423	
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	540	1	667	9	N	606	566	1		177
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	180	1	187	3	N	332	363	1		146
						365	9								
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	113	3	N	191	184	1		153
						210	9								
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	234	1	1189	3	N	564	450	1		267
						620	9								
03	3100 N	5693	-0-	2593	2593	390	1	3766	3	N	1397	1406	1		258
						1537	9								
*04	3000 N	3429	-0-	429	3022	390	1	1984	3	N	959	1007	1		210
						1055	9								



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
NAVIDAD RESOURCES, LLC // CONT. // 601175														
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	2118	-0-	-432	-0-	540	1	787	3	N	719	553	1	225
12	2635 X	1766	-0-	-869	-0-	791	9							
01	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	500	1	555	3	N	646	716	1	155
02	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	711	9							
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	775	1	3448	3	N	979	915	1	219
*04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	1077	9							
						625	1	1199	3	N	782	733	1	268
						860	9							
						775	1	1125	9	N	1023	1035	1	256
						750	1	1048	3	N	845	856	1	245
						930	9							
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
11	1800 X	187	-0-	-1613	-0-	80	1	107	9	N	97			295
12	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	580	1	1540	9	N	1400	1628	1	67
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	580	1	630	3	N	950	723	1	294
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1045	9							
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	500	1	200	3	N	737	842	1	189
04	2130 N	507	-0-	-1623	-0-	811	9							
						500	1	175	3	N	426	538	1	77
						469	9							
						117	1	383	3	N	6			83
						7	9							
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444														
*11	DLQ G-10	935	-0-	935	3667	580	1	355	9	N	323	379	1	162
*12	DLQ G-10	396	-0-	396	4063	200	3	196	9	N	178			340
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4063					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4063					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4063					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4063					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 10090 - 11390														
11	42420 X	2625	-0-	-39795	-0-	622	1	1522	3	N	437	358	1	201
12	43834 X	3227	-0-	-40607	-0-	481	9							
01	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	930	1	1993	3	N	276	273	1	204
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	304	9							
03	DLQ G-10	2763	-0-	2763	2763	824	1	1370	3	N	439	505	1	138
04	DLQ G-10	2963	-0-	2963	5726	483	9							
						382	1	2487	3	N	356	332	1	162
						392	9							
						810	1	1491	3	N	420	362	1	220
						462	9							
						1099	1	1478	3	N	351	366	1	205
						386	9							



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON			
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175																
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010													TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10728 - 11868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 W	746	-0-	746	108479	500	1	246	9	N	224	182	1			128
12	0 W	775	-0-	775	109254	460	1	315	9	N	286	186	1			228
01	0 W	220	-0-	220	109474	30	1	190	9	N	173	183	1			218
02	0 W	1934	-0-	1934	111408	56	1	1423	3	N	414	557	1			75
						455	9									
03	0 W	1977	-0-	1977	113385	62	1	1373	3	N	493	367	1			201
						542	9									
04	0 W	1954	-0-	1954	115339	58	1	1569	3	N	297	364	1			134
						327	9									
GARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 264912				COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.10680 - 12408		
11	774 X	774	-0-	-0-	-0-	500	1	274	9	N	249	182	1			180
12	2728 X	662	-0-	-2066	-0-	400	3	262	9	N	238	180	1			238
01	2728 X	909	-0-	-1819	-0-	580	1	329	9	N	299	363	1			174
02	1148 X	509	-0-	-639	-0-	320	1	189	9	N	172	179	1			167
03	DLQ G-10	578	-0-	578	578	300	1	278	9	N	253	175	1			245
04	DLQ G-10	550	-0-	550	1128	360	1	190	9	N	173	190	1			228
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 264913				COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL	DEPTH 12772	PERF.10788 - 12492		
11	0 W	5029	-0-	5029	248685	600	1	3996	3	Y	394	371	1			111
						433	9									
12	0 W	3281	-0-	3281	251966	480	1	2560	3	Y	219	181	1			149
						241	9									
01	257662 X	5696	-0-	-251966	-0-	560	1	4737	3	Y	363	374	1			138
						399	9									
02	5264 X	3440	-0-	-1824	-0-	500	1	2540	3	Y	364	349	1			153
						400	9									
03	DLQ G-10	4118	-0-	4118	4118	620	1	3080	3	Y	380	368	1			165
						418	9									
04	DLQ G-10	2408	-0-	2408	6526	520	1	1617	3	Y	246	174	1			237
						271	9									
HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 265003				COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10712 - 12500		
11	25380 X	2110	-0-	-23270	-0-	560	1	1207	3	Y	312	367	1			133
						343	9									
12	3937 X	2524	-0-	-1413	-0-	600	1	1559	3	Y	332	367	1			98
						365	9									
01	3689 X	1746	-0-	-1943	-0-	620	1	874	3	Y	229	172	1			155
						252	9									
02	3360 X	459	-0-	-2901	-0-	240	1	150	3	Y	63					218
						69	9									
03	3720 X	1620	-0-	-2100	-0-	300	1	1268	3	Y	47	185	1			80
						52	9									
04	2430 X	94	-0-	-2336	-0-	6	1	71	3	Y	15					95
						17	9									



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175														
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 W	1736	-0-	1736	218295	500 1	177 3	Y	963	915 1			148	
12	0 W	2804	-0-	2804	221099	300 1	2011 3	Y	448	364 1			232	
01	0 W	3557	-0-	3557	224656	580 1	2144 3	Y	757	742 1			247	
02	0 W	2330	-0-	2330	226986	480 1	1191 3	Y	599	729 1			117	
03	0 W	3383	-0-	3383	230369	620 1	1975 3	Y	716	728 1			105	
04	0 W	2523	-0-	2523	232892	560 1	1414 3	Y	499	357 1			247	
						549 9								
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
11	47010 X	9323	-0-	-37687	-0-	600 1	7532 3	Y	1083	1098 1			166	
12	13795 X	10538	-0-	-3257	-0-	1191 9	8946 3	Y	920	893 1			193	
01	11935 X	7918	-0-	-4017	-0-	580 1	6290 3	Y	916	931 1			178	
02	9996 X	4586	-0-	-5410	-0-	1012 9	3371 3	Y	650	731 1			97	
03	10137 X	8663	-0-	-1474	-0-	620 1	7137 3	Y	860	722 1			235	
04	10200 X	5804	-0-	-4396	-0-	1008 9	4464 3	Y	709	666 1			278	
						500 1								
						715 9								
						580 1								
						946 9								
						560 1								
						780 9								
FERGUSON PRISON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	77624 X	NO RPT	-0-	-77624	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	77624 X	NO RPT	-0-	-77624	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	70112 X	NO RPT	-0-	-70112	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	77624 X	NO RPT	-0-	-77624	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	75120 X	NO RPT	-0-	-75120	-0-			N	NO RPT				-0-	
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931														
11	43440 X	833	-0-	-42607	-0-	600 1	233 9	N	212	174 1			118	
12	44888 X	2310	-0-	-42578	-0-	380 1	1733 3	N	179	181 1			116	
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	197 9	179 9	N	163	189 1			90	
02	784 X	518	-0-	-266	-0-	380 1	178 9	N	162				252	
03	868 X	623	-0-	-245	-0-	340 1	243 9	N	221	367 1			106	
04	2250 X	765	-0-	-1485	-0-	380 1	285 9	N	259	182 1			183	
						480 1								
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
11	45480 X	7849	-0-	-37631	-0-	1615 1	4437 3	Y	1634	1676 1			122	
12	46996 X	7527	-0-	-39469	-0-	1797 9	4774 3	Y	1606	1503 1			225	
01	46996 X	8551	-0-	-38445	-0-	986 1	5127 3	Y	2191	2186 1			230	
02	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	1767 9	3837 3	Y	2153	2110 1			273	
03	8587 X	8462	-0-	-125	-0-	1014 1	5180 3	Y	2083	2213 1			143	
04	8280 X	7603	-0-	-677	-0-	2410 9	4760 3	Y	1247	1227 1			163	
						517 1								
						2368 9								
						991 1								
						2291 9								
						1471 1								
						1372 9								



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON					
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175																
BYERS WELL #: 1 RRCID -> 265871 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HANLEY				WELL #:	1	RRCID -> 266319				COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350				
11	0 W	3734	-0-	3734	197635	600	1	2043	3	N	992	920	1		220	
						1091	9									
12	0 W	2634	-0-	2634	200269	560	1	1025	3	N	954	912	1		262	
						1049	9									
01	0 W	3053	-0-	3053	203322	600	1	1442	3	N	919	894	1		287	
						1011	9									
02	0 W	2512	-0-	2512	205834	480	1	1152	3	N	800	907	1		180	
						880	9									
03	0 W	3027	-0-	3027	208861	620	1	1392	3	N	923	907	1		196	
						1015	9									
04	0 W	3138	-0-	3138	211999	560	1	1731	3	N	770	706	1		260	
						847	9									
FERGUSON PRISON UNIT 9				WELL #:	1	RRCID -> 266320				COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944				
*05	0 W	44374	-0-	44374	621592	765	1	32060	3	Y	10499	10350	1		662	
						11549	9									
*06	0 W	48334	-0-	48334	669926	143	1	36718	3	Y	10430	9967	1		1125	
						11473	9									
*07	0 W	42175	-0-	42175	712101	235	1	31273	3	Y	9697	9979	1		843	
						10667	9									
*08	0 W	30725	-0-	30725	742826	286	1	20683	3	Y	8869	9252	1		460	
						9756	9									
*09	0 W	25322	-0-	25322	768148	261	1	16284	3	Y	7979	7738	1		701	
						8777	9									
*10	0 W	22543	-0-	22543	790691	342	1	14163	3	Y	7307	7463	1		545	
						8038	9									
*11	0 W	17112	-0-	17112	807803	449	1	9546	3	Y	6470	6447	1		568	
						7117	9									
*12	0 W	22088	-0-	22088	829891	652	1	14483	3	Y	6321	6384	1		505	
						6953	9									
*01	0 W	19236	-0-	19236	849127	115	1	12380	3	Y	6128	6126	1		507	
						6741	9									
*02	0 W	13793	-0-	13793	862920	92	1	8429	3	Y	4793	4936	1		364	
						5272	9									
*03	0 W	15630	-0-	15630	878550	192	1	10041	3	Y	4906	4667	1		603	
						5397	9									
04	0 W	15695	-0-	15695	894245	106	1	8289	3	Y	6636	6985	1		254	
						7300	9									
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC					866706											
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.	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706													
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU 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	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748													
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-	
12	930 N	-0-	-0-	-930	-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.	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 #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657													
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-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0													
11	900 N	135	-0-	-765	-0-	6 1	120 2	Y	8	8 1		-0-	
12	930 N	487	-0-	-443	-0-	487 2		Y	-0-			-0-	
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1345 2	56 9	Y	51			51	
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1464 2	66 9	Y	60			111	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			111	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L RRCID -> 032368 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11055 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	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			
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706																
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369										COMPL. DATE 02/02/1962		TOTAL DEPTH 10951		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	120 N	53	-0-	-67	-0-		2 1	45 2		Y	5	5 1				-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-		6 9									-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371										COMPL. DATE 05/04/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 178 RRCID -> 032372										COMPL. DATE 05/07/1962		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373										COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	8970 X	1224	-0-	-7746	-0-		50 1	1075 2		Y	90	246 1				230
12	8618 X	4597	-0-	-4021	-0-		99 9									
01	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-		4475 2	122 9		Y	111					341
02	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-		10221 2	314 9		Y	285	385 1				241
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		8026 2	219 9		Y	199	194 1				246
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					246
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374										COMPL. DATE 10/03/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A		
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-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.	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 #: 211 L RRCID -> 032375										COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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	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		
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291										RRCID -> 032376	COMPL. DATE 09/01/1962	TOTAL DEPTH 11320	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		690 N	410	-0-	-280	-0-	18	1	392	2	Y	-0-		-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		-0-
03	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L										RRCID -> 032377	COMPL. DATE 12/08/1963	TOTAL DEPTH 11480	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	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 #: 331 U										RRCID -> 032379	COMPL. DATE 08/17/1962	TOTAL DEPTH 11106	PERF.10822 - 10850	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U										RRCID -> 032381	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH N/A	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 371										RRCID -> 032382	COMPL. DATE 02/24/1962	TOTAL DEPTH 11314	PERF.10796 - 10816	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461										RRCID -> 032384	COMPL. DATE 10/24/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
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	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 #: 517 U										RRCID -> 032385	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH 10871	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	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												
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	210 N	134	-0-	-76	-0-	6 1	120 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
12	403 N	66	-0-	-337	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	450 N	154	-0-	-296	-0-	6 1	142 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
12	465 N	31	-0-	-434	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	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	-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	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	210 N	74	-0-	-136	-0-	3 1	63 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
12	248 N	16	-0-	-232	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782												
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-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
CHAMBLESS //CONT.// 266782														
WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175														
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-
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782														
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-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														
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-
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175														
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. N/A														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 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-



FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782									
ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 259649	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 259668	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750						
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, E. (GLEN ROSE D)				32157 781	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: MADISON			
J-O'B OPERATING COMPANY				427302									
MORRIS, THELMA				WELL #: 1	RRCID -> 125472	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614						
11	9630	9042	-0-	-588 B	690	870 1	7993 2	N	163	198 1			145
12	6195	9654	-0-	3459 B	4149	899 1	8544 2	N	192	188 1			149
01	9951	7453	-0-	-2498 B	1651	696 1	6608 2	N	135	200 1			84
02	8428	8019	-0-	-409 B	1242	899 1	6955 2	N	150				234
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1242		165 9							
03	9641	9552	-0-	-89 B	1153	899 1	8448 2	N	186	196 1			224
04	9330	7870	-0-	-1460 B	-307	205 9	6835 2	N	150	192 1			182
						870 1							
						165 9							
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC				866706									
CROWSON, EFFIE, UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 032741	COMPL. DATE 08/17/1962	TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A						
11	14B DENY	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-
LITTLE, L. A., UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 032742	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	14B DENY	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-



FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED													CNTY: MADISON					
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706																		
BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730																		
11	2130 N	2232		-0-	102 B	-1714		94	1	2009	2	N	117	117	1			-0-
								129	9									
12	1426 N	1473		-0-	47 B	-1667		1449	2	24	9	N	22					22
01	3610 N	5277		-0-	1667 B	-0-		5255	2	22	9	N	20					42
02	4759 N	4759		-0-	-0- B	-0-		4741	2	18	9	N	16					58
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1488 N	NO RPT		-0-	-1488 B	-0-						N	NO RPT					58
04	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					58
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: MADISON					
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706																		
SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840																		
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-
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 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-
FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON					
TRIVIMUM OPERATING, LLC 871168																		
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497																		
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-
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450																		
11	3982 X	3982		-0-	-0-		-0-	3876	3	106	9	N	96					200
12	3571 X	3571		-0-	-0-		-0-	3482	3	89	9	N	81	186	1			95
01	3841 X	3841		-0-	-0-		-0-	3736	3	105	9	N	95	45	1			145
02	3531 X	3531		-0-	-0-		-0-	3452	3	79	9	N	72	162	1			55
03	3853 X	3853		-0-	-0-		-0-	3757	3	96	9	N	87					142
04	3000 X	NO RPT		-0-	-3000		-0-					N	NO RPT					142



FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)										32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.										266782													
ROBERTSON										WELL #: 1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
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 -> 259667		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416 - 11750					
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-
FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-)										32177 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799													
BATES										WELL #: 2		RRCID -> 120854		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11617		PERF. 11136 - 11202					
11		720 #	637	-0-	-83	-0-		29	1	608	3	N		-0-									146
12		1054 #	961	-0-	-93	-0-		918	2	43	9	N		39									185
01		1535 R	1535	-0-	-0-	-0-		1520	2	15	9	N		14	172	1							27
02		952 #	-0-	-0-	-952	-0-						N		3									30
03		930 #	-0-	-0-	-930	-0-						N		-0-									30
04		930 #	-0-	-0-	-930	-0-						N		-0-									30
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)										32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BARCO OIL & GAS CO.										049170													
THOMPSON, J. O.										WELL #: 1 U		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374		PERF. N/A					
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		- PLUGGED 6/21/1995											
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799													
HARPER, BERTHA F.										WELL #: 1AU		RRCID -> 036966		COMPL. DATE 07/30/1965		TOTAL DEPTH 11326		PERF. N/A					
11		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-		25	1	2515	3	N		-0-									51
12		2387 X	169	-0-	-2218	-0-		169	2			N		-0-									51
01		1395 X	566	-0-	-829	-0-		543	2	23	9	N		21	45	1							27
02		2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-						N		-0-									27
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						N		-0-									27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-									27
ENERQUEST OPERATING L.L.C.										252058													
FORREST, W. M., JR. A/C #1										WELL #: 2 U		RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058												
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	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-
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-
PATARA OIL & GAS LLC 643251 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032												
11	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	78 1	10112 2	N	183	188 1		254
12	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	201 9	11214 2	N	238	378 1		114
01	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	87 1	13778 2	N	267	192 1		189
02	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	262 9	11275 2	N	225	190 1		224
03	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	93 1	12601 2	N	331	378 1		177
*04	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	294 9	9584 2	N	153	185 1		145
						84 1						
						248 9						
						589 1						
						364 9						
						90 1						
						168 9						
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-				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-
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706														
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 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-
CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREK RESOURCES, INC. 867578														
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. 642718														
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005														
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-



FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718											
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884											
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
11	2100 X	574	-0-	-1526	-0-	30 1	537 2	N	6		126
12	2914 X	400	-0-	-2514	-0-	30 1	366 2	N	4		130
01	2914 X	375	-0-	-2539	-0-	24 1	347 2	N	4		134
02	2240 X	767	-0-	-1473	-0-	18 1	726 2	N	21		155
*03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	31 1	4347 2	N	98	184 1	69
*04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	108 9	4625 2	N	83		152
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922											
11	3180 X	2884	-0-	-296	-0-	50 1	2777 2	N	52		223
12	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	57 9	2740 2	N	57		280
01	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	52 1	2915 2	N	64		344
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	70 9	2588 2	N	48	194 1	198
*03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	47 1	3032 2	N	63		261
04	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	53 9	2756 2	N	66	194 1	133
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142											
11	8760 X	7348	-0-	-1412	-0-	96 1	7205 2	N	43		83
12	9703 X	9347	-0-	-356	-0-	47 9	9162 2	N	55		138
01	9703 X	5363	-0-	-4340	-0-	124 1	5250 2	N	37		175
02	8764 X	8140	-0-	-624	-0-	61 9	7993 2	N	42		217
03	9362 X	9347	-0-	-15	-0-	72 1	9179 2	N	45		262
04	9060 X	8572	-0-	-488	-0-	41 9	8360 2	N	87	197 1	152
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580											
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	101 1	4388 2	N	77	201 1	100
12	4960 X	4820	-0-	-140	-0-	145 1	4570 2	N	86		186
01	4960 X	4847	-0-	-113	-0-	155 1	4604 2	N	80	199 1	67
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	88 9	4327 2	N	82		149
03	4805 X	4733	-0-	-72	-0-	140 1	4481 2	N	88	183 1	54
*04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	90 9	4687 2	N	97		151
						155 1					
						97 9					
						150 1					
						107 9					



FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.//										32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
RUSSELL FT. TRINIDAD OP., LLC										736715									
MYRA GOULD GU										WELL #: 1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10264 - 11043	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		3000 N		1798	-0-	-1202	6550	1763	2	35	9	N	32				210		
12		3100 N		2041	-0-	-1059	5491	1998	2	43	9	N	39		190	1	59		
01		3100 N		1145	-0-	-1955	3536	1133	2	12	9	N	11				70		
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-	3536					N	NO RPT				70		
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-	3536					N	NO RPT				70		
04		1110 N	NO RPT		-0-	-1110	2426					N	NO RPT				70		
IVEY-RICHARDSON										WELL #: 1		RRCID -> 112105		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10334 - 11116	
11		3000 N		1562	-0-	-1438	2997	1545	2	17	9	N	15				175		
12		3100 N		2156	-0-	-944	2053	2124	2	32	9	N	29		179	1	25		
01		3100 N		1321	-0-	-1779	274	1310	2	11	9	N	10				35		
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-	274					N	NO RPT				35		
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-	274					N	NO RPT				35		
04		1290 N	NO RPT		-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				35		
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3										WELL #: 1		RRCID -> 113253		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10278 - 11050	
11		1524 N		1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	N	17		180	1	49		
12		1741 N		1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	N	11				60		
01		1142 N		1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8				68		
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68		
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68		
04		1110 N	NO RPT		-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				68		
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		270 N		93	-0-	-177	-0-	93	1			N	-0-				-0-		
12		341 N		136	-0-	-205	-0-	136	1			N	-0-				-0-		
01		145 N		145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-				-0-		
02		131 N		131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-				-0-		
03		108 N		108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-				-0-		
*04		270 N		270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-				-0-		
FOUR CORNERS (FRIO F-23)										32346 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DAVIS GULF COAST, INC.										205620									
O'LEARY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13052 - 13410	
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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-		
O'LEARY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 241736		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13227 - 13244	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-				198		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-				198		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-				198		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-				198		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-				198		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-				198		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006																			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006



FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036											
RAYNOR				WELL #:	2	RRCID ->	215086	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	13758	PERF.	13610 - 13622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SMITH HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232250	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	12725 - 12794		
11	17070	14630	-0-	-2440	-0-	14134	3	496	9	N	451	369	1		232
12	17484 #	14580	-0-	-2904	-0-	14098	3	482	9	N	438	556	1		114
01	16585 #	13469	-0-	-3116	-0-	13015	3	454	9	N	413	372	1		155
02	14336 #	12396	-0-	-1940	-0-	12003	3	393	9	N	357	376	1		136
03	13392	12531	-0-	-861	-0-	12117	3	414	9	N	376	381	1		131
04	12960	11967	-0-	-993	-0-	11580	3	387	9	N	352	186	1		297
FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
DAVIS GULF COAST, INC.				205620											
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	3970 - 3990		
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-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036											
O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.	13136 - 13420		
11	5266	5266	-0-	-0-	-0-	4880	3	386	9	N	351	386	1		140
12	5355 R	5355	-0-	-0-	-0-	4963	3	392	9	N	356	193	1		303
01	5568	5568	-0-	-0-	-0-	5159	3	409	9	N	372	569	1		106
02	4872	4345	-0-	-527	-0-	3969	3	376	9	N	342	192	1		256
03	5394	5383	-0-	-11	-0-	4984	3	399	9	N	363	387	1		232
*04	5443	5443	-0-	-0-	-0-	5082	3	361	9	N	328	389	1		171
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		
11	1410 X	776	-0-	-634	-0-	776	3			N	-0-				236
12	1457 X	1140	-0-	-317	-0-	1140	3			N	-0-				236
01	1426 X	235	-0-	-1191	-0-	235	3			N	-0-				236
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-				236
03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-				236
*04	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1609	3	7	9	N	6				242
DEVON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12840 - 12920		
11	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	11036	3	85	9	N	77				258
12	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10879	3	83	9	N	75	193	1		140
01	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	10909	3	95	9	N	86				226
02	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10132	3	55	9	N	50	173	1		103
03	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10515	3	64	9	N	58				161
*04	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9537	3	69	9	N	63				222



FRANKS (ALIBEL)					32688 052	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON							
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC					404106													
CAMP WALLACE					WELL #:	2U	RRCID ->	264904	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	9352 - 9358				
M																		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	943 R	943	-0-	-0-	-0-			943 2			N	-0-						194
12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-			62 1		917 2	N	29	139 1					84
								2 4		32 9								
01	2108 #	1080	-0-	-1028	-0-			54 1		1026 2	N	-0-						84
02	1148 #	764	-0-	-384	-0-			45 1		719 2	N	-0-						84
03	1271 #	1169	-0-	-102	-0-			67 1		1102 2	N	-0-						84
*04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-			67 1		1013 2	N	-0-						84

FRANKS (BANFIELD)					32688 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
XTO ENERGY INC.					945936									
GORDON					WELL #:	5	RRCID ->	225324	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11015 - 11065
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	502	1	329	3	Y	-0-		-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	420	1	181	3	Y	-0-		-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
02	784	N	163	-0-	-621	-0-	42	1	121	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.		224	-0-	224	-0-	89	1	135	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.		125	-0-	125	-0-	349	1	71	3	Y	-0-		-0-

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	1	1	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

FRANKS (FRIO 10,000)				32688 416	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
XTO ENERGY INC.				945936									
FEDERAL DELANGE GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10330 -	10336
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		122	182	1	154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			154
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N		-0-			154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			154

FRANKS (RYCADE)				32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.				945936											
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-

GORDON				WELL #:	1	RRCID -> 222747	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10862	- 10868
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



FRANKS (SCHENCK SAND)														32688 676		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.														945936											
GHINAUDO, M., ET AL														WELL #: 3		RRCID -> 217935		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10956 - 10986			
M O	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	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-						N	284			531 1			170							
12	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-			800 1		346 3	N	202						372							
								222 9																	
01	1271 #	1060	-0-	-211	-0-			407 1		215 3	N	398			459 1			311							
								438 9																	
02	1148 #	-0-	-0-	-1148	-0-						N	410			411 1			310							
03	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-						N	387			531 1			166							
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-						N	392			129 1			429							
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.														945936											
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7							
GORDON														WELL #: 2		RRCID -> 194515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11540 - 11791	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
GHINAUDO, M. ET AL GU														WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10908 - 11910			
11	3000 N	3997	-0-	997	997	2370 1	1553 3	Y	67	186 1								54							
						74 9																			
12	2829 N	1832	-0-	-997	-0-	1259 1	544 3	Y	26	3 1								77							
						29 9																			
01	2232 N	1367	-0-	-865	-0-	893 1	471 3	Y	3									80							
						3 9																			
02	2408 X	1259	-0-	-1149	-0-	322 1	935 3	Y	2	6 1								76							
						2 9																			
03	4123 X	922	-0-	-3201	-0-	364 1	556 3	Y	2	1 1								77							
						2 9																			
04	3990 X	1524	-0-	-2466	-0-	656 1	867 3	Y	1									78							
						1 9																			
FRANKS, C. E. GAS UNIT														WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						366							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	139 1					244							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	72	182 1					134							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						134							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						134							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1						134							



FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	6813	-0-	3813	3813	4057	1	2659	3	Y	88	83	1	21
12	3100 N	136	-0-	-2964	849	97	9	19	3	Y	65	70	1	16
01	1811 N	962	-0-	-849	-0-	45	1	313	3	Y	50	58	1	8
02	2380 X	1034	-0-	-1346	-0-	72	9	717	3	Y	64	66	1	6
03	7037 X	878	-0-	-6159	-0-	594	1	493	3	Y	56	47	1	15
04	6810 X	877	-0-	-5933	-0-	55	9	479	3	Y	33	45	1	3
						247	1							
						70	9							
						323	1							
						62	9							
						36	9							
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720														
11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	3429	1	2247	3	Y	295	350	1	70
12	4619 X	2244	-0-	-2375	-0-	325	9	670	3	Y	23			93
01	4309 X	1978	-0-	-2331	-0-	1549	1	670	3	Y	34	10	1	117
02	4424 X	2439	-0-	-1985	-0-	25	9	1463	3	Y	39	16	1	140
03	6200 X	2346	-0-	-3854	-0-	1271	1	1148	3	Y	30	12	1	158
04	6000 X	2808	-0-	-3192	-0-	37	9	1289	3	Y	40	11	1	187
						933	1							
						43	9							
						1165	1							
						33	9							
						1475	1							
						44	9							
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	112	184	1	70
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	29			99
01	124 N	55	-0-	-69	-0-	35	1	19	3	Y	1	7	1	93
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	1	9	460	3	Y	112	118	1	87
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	293	1	318	3	Y	106	43	1	150
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	123	9	45	3	Y	87	117	1	120
						323	1							
						117	9							
						51	1							
						96	9							
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	72	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	21	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	50	-0-	-0-	-0-	50	22	28	3	Y	-0-			-0-
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917														
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	135	183	1	205
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	5			210
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			210
02	1708 X	5	-0-	-1703	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			210
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			210
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			210



FRANKS (WEITING, UPPER)															32688 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC															404106														
CAMP WALLACE															WELL #:		2 L		RRCID -> 038291		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 11970		PERF. 11440 - 11506				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM											
O							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	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-											
FRELBSBURG (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				
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														
FRENCH ISLAND (MARG 1)															32991 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
CIMAREX ENERGY CO.															153438														
MCFADDIN TRUST															WELL #:		2		RRCID -> 233977		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8672 - 8750				
11	2780	R	2780	-0-	-0-	-0-	720	1	1237	2	N	748	769	1	1	8		206											
12	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	823	9	1207	2	N	666	719	1				153											
01	3314	R	3314	-0-	-0-	-0-	744	1	1701	2	N	797	689	1				261											
02	2604	#	2429	-0-	-175	-0-	733	9	980	2	N	707	761	1	1	8		206											
03	2883	#	2602	-0-	-281	-0-	736	1	1046	2	N	741	645	1				302											
04	3210	#	2185	-0-	-1025	-0-	877	9	782	2	N	624	561	1				365											
							671	1																					
							778	9																					
							741	1																					
							815	9																					
							717	1																					
							686	9																					
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)															33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
KONANTZ, RONALD J. INC.															474900														
FRIENDSWOOD															WELL #:		1		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10412 - 10670				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16											
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16											
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16											
FRIJOLE (FRIO 2800)															33035 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER								
JR RESOURCES, INC.															427770														
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE															WELL #:		1		RRCID -> 111273		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2802 - 2806				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
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-											



FRNKA (COCKFIELD 6400)		33076 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LEHRER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 180014		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6436 - 6440				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2010												

FRNKA (2000)		33076 599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JOY RESOURCES, INC.		447952								
MAHALITC, DAVID		WELL #:		RRCID -> 151546		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2090 - 2094		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12										

FROZEN POINT (MIOCENE 8500)		33115 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100								
EAST BAY TRACT 180 A		WELL #:		RRCID -> 260312		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A		
11	34580	34580	-0-	-0-	-0-	300 1	34237 2	N	39	114
12	35526	33099	-0-	-2427	-0-	310 1	32739 2	N	45	159
01	35526	28204	-0-	-7322	-0-	280 1	27905 2	N	17	176
02	32088	22286	-0-	-9802	-0-	280 1	21988 2	N	16	192
03	32466	32466	-0-	-0-	-0-	280 1	32147 2	N	35	193 1 34
04	30750	42555	-0-	11805	11805	300 1	42226 2	N	26	60

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 10/21/1994		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 05/12/1993		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917		
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) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND														
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361														
FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040														
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
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
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-
ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947														
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-



FULSHEAR (HILLEBRENNER)			//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			//CONT.//		253361								
KST KATY			WELL #:		4	RRCID -> 147151		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6866 - 6932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
KST KATY			WELL #:		6	RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7458 - 7508	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-							-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-
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-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-



FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND	
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361						
WATSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 189369		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024	
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KST KATY		WELL #:		11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190	
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-
KST KATY		WELL #:		12	RRCID -> 190696		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699	
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-
FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868								
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654	
11	8640 X	6449	-0-	-2191	-0-	6425	2	24	9	96
12	8928 X	6495	-0-	-2433	-0-	6423	2	72	9	161
01	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	687	1	6622	2	227
						73	9			
02	6552 X	4363	-0-	-2189	-0-	424	1	3922	2	242
						17	9			
03	DLQ G-10	7043	-0-	7043	7043	925	1	6032	2	130
						86	9			
04	DLQ G-10	8474	-0-	8474	15517	373	1	7976	2	244
						125	9			
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10



FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA F.A.S.H. DEEP				//CONT.// 33290 300 //CONT.// 251868 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215318		CAPACITY COMPL. DATE 01/25/2006				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589			
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	EOM BALANCE
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4368	2	25	9	N	23				95
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4443	2	39	9	N	35				130
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	469	1	4522	2	N	25				155
						28	9								
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	386	1	3569	2	N	25				180
						28	9								
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	650	1	4235	2	N	32				212
						35	9								
*04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	179	1	3822	2	N	20	185	1		47
						22	9								
FOSTER FARMS DEEP															
				WELL #:	1H	RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474			
11	9570 X	8313	-0-	-1257	-0-	8169	2	144	9	N	131	179	1		204
12	9889 X	7864	-0-	-2025	-0-	7582	2	282	9	N	256	380	1		80
01	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	885	1	8531	2	N	122				202
						134	9								
02	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	813	1	7529	2	N	274	374	1		102
						301	9								
03	DLQ G-10	9185	-0-	9185	9185	1204	1	7851	2	N	118				220
						130	9								
04	DLQ G-10	9034	-0-	9034	18219	389	1	8337	2	N	280	372	1		128
						308	9								
FOSTER FARMS DEEP															
				WELL #:	2H	RRCID -> 233982		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 15515		PERF.16300 - 19328			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE DEEP															
				WELL #:	1H	RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708		PERF.15607 - 17854			
11	2250 X	2168	-0-	-82	-0-	2134	2	34	9	N	31				145
12	2325 X	2232	-0-	-93	-0-	2158	2	74	9	N	67	187	1		25
01	2294 X	2267	-0-	-27	-0-	248	1	1975	2	N	40				65
						44	9								
02	2072 X	1982	-0-	-90	-0-	266	1	1699	2	N	15				80
						17	9								
03	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	335	1	1892	2	N	28				108
						31	9								
04	2160 X	2111	-0-	-49	-0-	288	1	1777	2	N	42				150
						46	9								
FASH DEEP															
				WELL #:	1H	RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776		PERF.17930 - 19125			
11	6420 X	5552	-0-	-868	-0-	5289	2	263	9	N	239				302
12	6634 X	6024	-0-	-610	-0-	5937	2	87	9	N	79	194	1		187
01	6634 X	6175	-0-	-459	-0-	562	1	5420	2	N	175				362
						193	9								
02	5348 X	3438	-0-	-1910	-0-	330	1	3056	2	N	47	187	1		222
						52	9								
03	6014 X	4805	-0-	-1209	-0-	632	1	4118	2	N	50	182	1		90
						55	9								
*04	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	264	1	5645	2	N	38				128
						42	9								



FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
IMPARATO				WELL #:	1	RRCID -> 201259	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13476	- 13496		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	462	-0-	-168	-0-	38 1 73 9	351 3	Y	66	38 1		79
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	66 1 81 9	600 3	Y	74	93 1		60
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	46 1 50 9	457 3	Y	45	38 1		67
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	34 1 25 9	352 3	Y	23	31 1		59
03	744 N	142	-0-	-602	-0-	15 1 3 9	124 3	Y	3	20 1		42
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	65 1 57 9	535 3	Y	52	28 1		66

  

MCMILLIAN				WELL #:	1	RRCID -> 211387	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 16723	PERF.14300	- 14320		
11	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	1637 1 474 9	15256 3	Y	431	424 1		378
12	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	1733 1 518 9	15817 3	Y	471	717 1		132
01	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	1482 1 514 9	14883 3	Y	467	407 1		192
02	15344 X	14885	-0-	-459	-0-	1271 1 428 9	13186 3	Y	389	395 1		186
03	18073 X	16386	-0-	-1687	-0-	1681 1 516 9	14189 3	Y	469	294 1		361
04	17490 X	15471	-0-	-2019	-0-	1625 1 474 9	13372 3	Y	431	455 1		337

  

MCMILLIAN				WELL #:	2	RRCID -> 211909	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 14061	PERF.13900	- 13940		
11	4140 X	4091	-0-	-49	-0-	385 1 114 9	3592 3	Y	104	80 1		71
12	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	391 1 109 9	3570 3	Y	99	144 1		26
01	4278 X	3549	-0-	-729	-0-	314 1 81 9	3154 3	Y	74	68 1		32
02	3808 X	3250	-0-	-558	-0-	282 1 46 9	2922 3	Y	42	50 1		24
03	4216 X	3644	-0-	-572	-0-	378 1 80 9	3186 3	Y	73	43 1		54
04	4080 X	3294	-0-	-786	-0-	351 1 50 9	2893 3	Y	45	56 1		43

  

FOSTER FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13914	- 13924		
11	1590 X	1485	-0-	-105	-0-	127 1 29 9	1329 3	Y	26	50 1		110
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	259 1 40 9	3347 3	Y	36	55 1		91
01	2170 X	1483	-0-	-687	-0-	141 1 31 9	1311 3	Y	28			119
02	1960 X	551	-0-	-1409	-0-	37 1 17 9	497 3	Y	15			134
03	3658 X	856	-0-	-2802	-0-	59 1 20 9	777 3	Y	18			152
04	3540 X	531	-0-	-3009	-0-	38 1 30 9	463 3	Y	27	52 1		127



FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN				//CONT.// //CONT.//	33290 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	15778	PERF.16128	- 16304	
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	6690 X	4703	-0-	-1987	-0-	454	1	4226	3	Y	21	22	1	18
12	7502 X	5183	-0-	-2319	-0-	23	9	4654	3	Y	17	31	1	4
01	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	510	1	10495	3	Y	62	46	1	20
02	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	19	9	8245	3	Y	64	59	1	25
*03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1045	1	6503	3	Y	22	22	1	25
*04	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	68	9	7058	3	Y	20	27	1	18
						795	1							
						70	9							
						771	1							
						24	9							
						857	1							
						22	9							
-----														
IMPARATO				WELL #:	3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	13837	PERF.14210	- 14230	
11	2790 X	966	-0-	-1824	-0-	87	1	815	3	Y	58	58	1	116
12	2015 X	902	-0-	-1113	-0-	64	9	765	3	Y	48	101	1	63
01	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	84	1	1888	3	Y	125	69	1	119
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	53	9	1925	3	Y	117	82	1	154
*03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	188	1	2023	3	Y	88	79	1	163
*04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	138	9	1937	3	Y	67	70	1	160
						185	1							
						129	9							
						239	1							
						97	9							
						235	1							
						74	9							
-----														
MCMILLIAN				WELL #:	5	RRCID ->	213780	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.13729	- 13739	
11	5040 X	3689	-0-	-1351	-0-	316	1	3309	3	N	58			268
12	4743 X	2850	-0-	-1893	-0-	64	9	2577	3	N	67	187	1	148
01	4526 X	3846	-0-	-680	-0-	199	1	3402	3	N	72			220
02	3864 X	3448	-0-	-416	-0-	74	9	3157	3	N	54			274
03	3813 X	3801	-0-	-12	-0-	365	1	3466	3	N	67	180	1	161
04	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	79	9	3174	3	N	56			217
						232	1							
						59	9							
						261	1							
						74	9							
						263	1							
						62	9							
-----														
IMPARATO				WELL #:	5	RRCID ->	215402	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14334	- 14344	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	551	3	Y	129	89	1	184
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	142	9	529	3	Y	117	183	1	118
01	775 N	635	-0-	-140	-0-	58	1	466	3	Y	112	83	1	147
02	700 N	536	-0-	-164	-0-	129	9	412	3	Y	76	76	1	147
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	46	1	438	3	Y	120	85	1	182
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	123	9	412	3	Y	134	95	1	221
						40	1							
						84	9							
						52	1							
						132	9							
						50	1							
						147	9							



FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS				//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
				WELL #:	1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL	DEPTH	14022	PERF.13660	- 13675		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4590 X	4083	-0-	-507	-0-	350	1 56 9	3677	3	Y	51	137	1			286
12	4712 X	2749	-0-	-1963	-0-	194	1 54 9	2501	3	Y	49	131	1			204
01	4774 X	3889	-0-	-885	-0-	369	1 89 9	3431	3	Y	81					285
02	4312 X	3665	-0-	-647	-0-	245	1 77 9	3343	3	Y	70					355
03	4774 X	3920	-0-	-854	-0-	271	1 48 9	3601	3	Y	44					399
04	4080 X	3781	-0-	-299	-0-	286	1 34 9	3461	3	Y	31	127	1			303
FOSTER CREEK ESTATES				WELL #:	1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL	DEPTH	15801	PERF.13803	- 18546		
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					114
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1 172 9	384	3	N	156	191	1			79
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	37	1 10 9	371	3	N	9					88
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1 7 9	356	3	N	6					94
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1 10 9	360	3	N	9					103
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	372	3	N	3					106
GLESS				WELL #:	1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL	DEPTH	15669	PERF.13905	- 13925		
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	151	1 108 9	4590	3	N	98					302
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	156	1 117 9	4534	3	N	106	184	1			224
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	156	1 110 9	4723	3	N	100	172	1			152
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3853	3	79	9	N	72					224
*03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4217	3	66	9	N	60					284
*04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2930	3	68	9	N	62	185	1			161
HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	16503	PERF.14210	- 14287		
11	4380 X	3929	-0-	-451	-0-	150	1 65 9	3714	3	N	59					244
12	4247 X	4240	-0-	-7	-0-	155	1 59 9	4026	3	N	54	189	1			109
01	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	155	1 65 9	3814	3	N	59					168
02	3724 X	3424	-0-	-300	-0-	3383	3	41	9	N	37					205
03	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3621	3	63	9	N	57					262
04	4110 X	3517	-0-	-593	-0-	3481	3	36	9	N	33					295



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 430

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN			//CONT.// //CONT.//		33290 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
			WELL #:		3	RRCID -> 250476		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 15801		PERF.16210 - 16315						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5100 X	3399	-0-	-1701	-0-	327 25 9		1	3047	3	Y	23	27	1				25
12	5270 X	4199	-0-	-1071	-0-	412 28 9		1	3759	3	Y	25	41	1				9
01	5270 X	2138	-0-	-3132	-0-	191 31 9		1	1916	3	Y	28	24	1				13
02	4060 X	3930	-0-	-130	-0-	341 56 9		1	3533	3	Y	51	42	1				22
03	4185 X	2574	-0-	-1611	-0-	271 19 9		1	2284	3	Y	17	17	1				22
04	4050 X	1541	-0-	-2509	-0-	166 12 9		1	1363	3	Y	11	18	1				15
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. FOSTER FARMS, INC					732075 WELL #:		1	RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856		PERF.13370 - 13400				
11	7290 X	6797	-0-	-493	-0-	1198 133 9		1	5466	2	N	121	155	1				109
12	7347 X	6764	-0-	-583	-0-	1199 70 9		1	5495	2	N	64						173
01	7223 X	6163	-0-	-1060	-0-	1219 39 9		1	4905	2	N	35						208
02	6524 X	2198	-0-	-4326	-0-	432 28 9		1	1738	2	N	25	143	1				90
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-						N	-0-						90
04	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-						N	-0-						90
FULSHEAR, S. (WILCOX 14200) HARRISON INTERESTS, LTD. HARRISON RANCH, FULSHEAR					33290 538 360320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
					WELL #:		1	RRCID -> 162018		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A				
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-
FUQUA (AUSTIN CHALK) CML EXPLORATION, LLC FRAZIER UNIT					33328 500 120648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: GRIMES				
					WELL #:		1	RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230				
11	2550 #	2059	-0-	-491	-0-	2059		2			N	-0-						30
12	2635 #	2071	-0-	-564	-0-	2071		2			N	-0-						30
01	2635 #	1819	-0-	-816	-0-	1819		2			N	-0-						30
02	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029		2			N	-0-						30
03	2139 #	1895	-0-	-244	-0-	1895		2			N	-0-						30
04	2070 #	1392	-0-	-678	-0-	1392		2			N	-0-						30
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR					220889 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-



-----											
GSF-LANDFILL GAS GSF ENERGY, L.L.C. MCCARTY ROAD LANDFILL				33558 500 337085	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS
				WELL #: 1	RRCID -> 118285	COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-

-----											
GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215				33839 500 250967	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON
				WELL #: 1	RRCID -> 208232	COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8170 - 8210	
11	23369	23369	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	16666	17322 1	476
12	30766	30766	-0-	-0-	-0-	18333	9	N	19600	18591 1	1485
01	31246	31246	-0-	-0-	-0-	7561	2	N	19890	20651 1	724
02	32199	32199	-0-	-0-	-0-	21560	9	N	19904	19903 1	725
03	31557	31557	-0-	-0-	-0-	7587	2	N	20159	19947 1	937
*04	29717	29717	-0-	-0-	-0-	21879	9	N	19026	18837 1	1126
						8953	2				
						21894	9				
						6952	2				
						22175	9				
						6309	2				
						20929	9				

-----											
GALVESTON 307-L (7000 SAND) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 SW/4				33840 400 072712	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA
				WELL #: 1	RRCID -> 255491	COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH	7128	PERF. 9440 - 9468	
11	31500 #	1630	-0-	-29870	-0-	1630	2	Y	-0-	29 0	137
12	2883 #	759	-0-	-2124	-0-	759	2	Y	-0-		137
01	2542 #	1701	-0-	-841	-0-	1701	2	Y	-0-		137
02	2296 #	-0-	-0-	-2296	-0-			Y	-0-		137
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		137
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-		137

-----											
GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 NW/4				33840 500 072712	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA
				WELL #: 1	RRCID -> 255489	COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7877 - 7884	
11	35080	35080	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	4	70 0	1
12	33573 #	15480	-0-	-18093	-0-	4	9	Y	-0-		1
01	34937 R	34937	-0-	-0-	-0-	15480	2	Y	228	133 0	96
02	32620	27743	-0-	-4877	-0-	34686	2	Y	111	93 0	114
03	36239 #	34594	-0-	-1645	-0-	27621	2	Y	110	141 0	83
04	35070 #	28019	-0-	-7051	-0-	34473	2	Y	105	89 0	99
						27903	2				



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 432

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)				33840 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
BLACK POOL ENERGY, LP				072712												
S.T. 307-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 255492	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7919	-	7932						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15479	15479	-0-	-0-	-0-	1	1	15477	2	Y	1	37	0			55
12	6831 R	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					55
01	15400	15400	-0-	-0-	-0-	15305	2	95	9	Y	86	50	0			91
02	15289	9998	-0-	-5291	-0-	9987	2	11	9	Y	10	8	0			93
03	43169	43169	-0-	-0-	-0-	43110	2	59	9	Y	54	69	0			78
*04	47474	47474	-0-	-0-	-0-	47409	2	65	9	Y	59	50	0			87

GALVESTON 310-L (MIOCENE)				33841 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.				346982										
S. T. 310-L N/2 NE/4				WELL #:	3	RRCID -> 229086	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7856	-	7870
11	87030	95616	-0-	8586	8586	90	1	95524	2	Y	2	41	0	68
						2	9							
12	89931	46618	-0-	-43313	-0-	30	1	46588	2	Y	-0-			68
01	99469	99469	-0-	-0-	-0-	37	1	98920	2	Y	465			533
						512	9							
02	135598	135598	-0-	-0-	-0-	84	1	135514	2	Y	-0-			533
03	155749	155749	-0-	-0-	-0-	93	1	155656	2	Y	-0-	75	6	458
*04	131861	131861	-0-	-0-	-0-	90	1	131771	2	Y	-0-			458

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		
11	26130	11345	-0-	-14785	-0-	300	1	10253	2	N	720	780	1	391
						792	9							
12	13020 #	11411	-0-	-1609	-0-	300	1	10253	2	N	780	782	1	389
						858	9							
01	13020 #	10178	-0-	-2842	-0-	273	1	9079	2	N	751	779	1	361
						826	9							
02	11760 #	8649	-0-	-3111	-0-	170	1	7794	2	N	623	582	1	402
						685	9							
03	12679 #	10475	-0-	-2204	-0-	310	1	9262	2	N	821	775	1	448
						903	9							
04	11340 #	9435	-0-	-1905	-0-	300	1	8552	2	N	530	387	1	591
						583	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-	53	N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	53	N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	53	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 08/11/1973	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2098 - 2104	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-		-0-



GARWOOD (MIOCENE 2350)				34090 396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
DOWELL, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 170929	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 6513	PERF. 2330	-	2332			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	130 1	1018 2	N	-0-			-0-
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	130 1	943 2	N	-0-			-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	155 1	1281 2	N	-0-			-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	135 1	949 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	193	-0-	-892	-0-	150 1	43 2	N	-0-			-0-
04		1380 N	110	-0-	-1270	-0-	110 1		N	-0-			-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)				34090 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
RAU, CHARLES				WELL #: 5	RRCID -> 087146	COMPL. DATE 01/25/1980	TOTAL DEPTH 9917	PERF. 8624	-	8636			
11		1590 #	1576	-0-	-14	-0-	211 1	1365 2	N	-0-			121
12		1643 #	1639	-0-	-4	-0-	215 1	1372 2	N	47			168
							52 9						
01		1643 #	1630	-0-	-13	-0-	227 1	1403 2	N	-0-			168
02		1484 #	1410	-0-	-74	-0-	187 1	1223 2	N	-0-			168
03		1643 #	1503	-0-	-140	-0-	180 1	1322 2	N	1	157 1		12
							1 9						
04		1590 #	439	-0-	-1151	-0-	66 1	373 2	N	-0-			12
GARWOOD (WILCOX 8600)				34090 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
COCHRAN, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 187127	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 8584	-	8600			
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	253 1	379 2	N	76			188
							84 9						
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	253 1	357 2	N	70	164 1		94
							77 9						
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	253 1	265 2	N	3			97
							3 9						
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	253 1	354 2	N	101			198
							111 9						
*03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	253 1	351 2	N	57	165 1		90
							63 9						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
GARWOOD, EAST (3900)				34091 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
LEHRER SEC. 4				WELL #: 1	RRCID -> 190587	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3943	-	3945			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)				34092 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
DOWELL, M. E.				WELL #: 5	RRCID -> 200370	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2100	-	2102			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (2100)													34092 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													748011									
BASS, W. T.													WELL #: 1		RRCID -> 205217		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 2479		PERF. 2084 - 2092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS		*	* CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	* CODE	EOM BALANCE				
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-			90	1	741	2	N	-0-					-0-				
12	837 X	580	-0-	-257	-0-			93	1	487	2	N	-0-					-0-				
01	837 X	552	-0-	-285	-0-			92	1	460	2	N	-0-					-0-				
02	784 X	447	-0-	-337	-0-			84	1	363	2	N	-0-					-0-				
03	868 X	489	-0-	-379	-0-			93	1	396	2	N	-0-					-0-				
04	840 X	466	-0-	-374	-0-			90	1	376	2	N	-0-					-0-				
GARWOOD, NORTH (3590)													34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.													268602									
LOWE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3611 - 3616	
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-				
GARWOOD, S.E. (F-3400)													34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.													295861									
STAFF													WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S.W. (LOWER WILCOX)													34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC													566789									
GARRETT, W. D. GU													WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF. 15316 - 15334	
11	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-			122	1	1258	2	N	-0-					-0-				
12	1023 #	802	-0-	-221	-0-			95	1	707	2	N	-0-					-0-				
01	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-			132	1	1179	2	N	-0-					-0-				
02	1680 #	781	-0-	-899	-0-			98	1	683	2	N	-0-					-0-				
03	1426 #	1060	-0-	-366	-0-			119	1	941	2	N	-0-					-0-				
04	1380 #	1130	-0-	-250	-0-			123	1	1007	2	N	-0-					-0-				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.													722819									
REP PINTAIL FLATS													WELL #: 1		RRCID -> 212236		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 16205		PERF. 15135 - 15145	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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-				



GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)															34097 260	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.															722819										
KALLINA															WELL #:	4601	RRCID ->	234171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	16230	PERF.	12135 - 12185	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0		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-	-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							
-----																									
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)															34097 270	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															253385										
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-							N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
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 ENERGY RESOURCES, INC.															722819										
PINTAIL															WELL #:	1	RRCID ->	205360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 9738	
-----																									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
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-							
-----																									
GARWOOD, W. (MCVAY)															34098 025	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MONITOR O&G, L.L.C.															576645										
LEHRER-DAVIES GU															WELL #:	1	RRCID ->	193495	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10653 - 10676	
-----																									
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					19							
*04	232 R	232	-0-	-0-	-0-			232	2			N	-0-					19							
-----																									
GEBHART (6640 SAND)															34302 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER			
GALE ENTERPRISES, INC.															293076										
BEAN															WELL #:	1	RRCID ->	115396	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6639 - 6643	
-----																									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
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-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
ANCHOR OPERATING CO.		020596									
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR		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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	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-

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624								
GRAVES, ANADEL		WELL #: 1		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11280 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	11010 #	8340	-0-	-2670	-0-	8233	2	107	9	N	97	189	1	45
12	11377 #	9326	-0-	-2051	-0-	9254	2	72	9	N	65			110
01	9114 #	7687	-0-	-1427	-0-	7571	2	116	9	N	105	182	1	33
02	7840 #	6359	-0-	-1481	-0-	6308	2	51	9	N	46			79
03	9331 #	8064	-0-	-1267	-0-	7896	2	168	9	N	153	185	1	47
04	9030 #	5496	-0-	-3534	-0-	5424	2	72	9	N	65			112

HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217						
11	22230 #	14839	-0-	-7391	-0-	14560	2	279	9	N	254	368	1	192
12	22971 #	14186	-0-	-8785	-0-	13934	2	252	9	N	229	190	1	231
01	18476 #	12701	-0-	-5775	-0-	12357	2	344	9	N	313	377	1	167
02	14784 #	10214	-0-	-4570	-0-	9970	2	244	9	N	222	192	1	197
03	16368 #	10614	-0-	-5754	-0-	10453	2	161	9	N	146	189	1	154
04	14850 #	7611	-0-	-7239	-0-	7445	2	166	9	N	151	191	1	114



GIDDINGS (BUDA)			//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B			CNTY: BRAZOS				
APACHE CORPORATION					027200										
BALKE, I.					WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10350 - 10413		
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		30 #	15	-0-	-15	-0-		15 1			N	-0-			2
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-		34 1		40 2	N	-0-			2
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
02		28 #	15	-0-	-13	-0-		2 1		13 2	N	-0-			2
03		62 #	17	-0-	-45	-0-		5 1		12 2	N	-0-			2
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2 1		-0-
DALBOSCO					WELL #:	E 1	RRCID ->	247094	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	15325	PERF.11800 - 15325		
11		2400 #	1731	-0-	-669	-0-		1676 2		55 9	N	50	169 1		73
12		1953 #	1382	-0-	-571	-0-		1361 2		21 9	N	19			92
01		1983 R	1983	-0-	-0-	-0-		1950 2		33 9	N	30			122
02		1652 #	843	-0-	-809	-0-		823 2		20 9	N	18			140
03		1798 #	1500	-0-	-298	-0-		1474 2		26 9	N	24			164
04		1920 #	1449	-0-	-471	-0-		1402 2		47 9	N	43			207
BUTAUD E					WELL #:	1	RRCID ->	251250	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11584	PERF.11798 - 17300		
11		10620 #	4430	-0-	-6190	-0-		4387 2		43 9	N	39			97
12		9796 #	9365	-0-	-431	-0-		9275 2		90 9	N	82			179
01		10416 R	10416	-0-	-0-	-0-		10314 2		102 9	N	93	180 1		92
02		9380 #	4583	-0-	-4797	-0-		4514 2		69 9	N	63			155
03		10385 #	5703	-0-	-4682	-0-		5651 2		52 9	N	47			202
04		10080 #	6519	-0-	-3561	-0-		6446 2		73 9	N	66	179 1		89
WELLS E					WELL #:	1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318 - 17000		
11		19860 #	15404	-0-	-4456	-0-		15259 2		145 9	N	132	187 1		120
12		18724 #	15199	-0-	-3525	-0-		15023 2		176 9	N	160	183 1		97
01		17763 #	14828	-0-	-2935	-0-		14677 2		151 9	N	137			234
02		16044 #	12642	-0-	-3402	-0-		12498 2		144 9	N	131	181 1		184
03		15903 #	9175	-0-	-6728	-0-		9075 2		100 9	N	91	184 1		91
04		15390 #	3260	-0-	-12130	-0-		3260 2			N	-0-			91
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131										
PATTERSON-CLARK UNIT					WELL #:	1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.10776 - 15242		
11		930 #	818	-0-	-112	-0-		810 2		8 9	N	7			187
12		961 #	854	-0-	-107	-0-		845 2		9 9	N	8			195
*01		961 #	774	-0-	-187	-0-		753 2		21 9	N	19			214
*02		868 #	723	-0-	-145	-0-		723 2			N	-0-			214
03		961 #	876	-0-	-85	-0-		836 2		40 9	N	36			250
04		840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			250
CANNON-CHANCE UNIT					WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.10514 - 17024		
11		2340 #	1859	-0-	-481	-0-		1814 2		45 9	N	41			136
12		2356 #	1796	-0-	-560	-0-		1753 2		43 9	N	39			175
01		1953 #	1547	-0-	-406	-0-		1503 2		44 9	N	40			215
02		1764 #	1354	-0-	-410	-0-		1304 2		50 9	N	45	194 1		66
03		1922 #	1554	-0-	-368	-0-		1513 2		41 9	N	37			103
04		1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			103



GIDDINGS (BUDA)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
HULLABALOO														
WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	360 1	1412 2	N	72	187 1				86
12	1860 #	1728	-0-	-132	-0-	79 9	372 1	N	55					141
01	1860 #	1812	-0-	-48	-0-	61 9	372 1	N	79					220
02	1736 #	1635	-0-	-101	-0-	87 9	360 1	N	62	193 1				89
03	1922 #	1640	-0-	-282	-0-	68 9	399 1	N	54					143
04	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-	59 9		N	NO RPT					143
DODD														
WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10636 - 14276														
11	55181 R	55181	-0-	-0-	-0-	54845 2	336 9	N	305	371 1				310
12	57629 #	45400	-0-	-12229	-0-	45122 2	278 9	N	253	373 1				190
01	64263 #	50420	-0-	-13843	-0-	49963 2	457 9	N	415	183 1				422
02	58044 #	39557	-0-	-18487	-0-	39258 2	299 9	N	272	362 1				332
03	64263 #	53510	-0-	-10753	-0-	53264 2	246 9	N	224	366 1				190
04	55170 #	NO RPT	-0-	-55170	-0-			N	NO RPT					190
R&R RESOURCES CORPORATION														
WALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953														
11	450 #	95	-0-	-355	-0-	95 3		N	-0-					150
12	465 #	111	-0-	-354	-0-	111 3		N	-0-					150
01	465 #	137	-0-	-328	-0-	137 3		N	-0-					150
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-					150
03	124 #	6	-0-	-118	-0-	6 2		N	-0-					150
*04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-					150
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.														
PORTER, E. B.														
WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-					157
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-					157
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	242 3	106 9	N	96					253
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	95 3	33 9	N	30	176 1				107
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-					107
04	330 #	14	-0-	-316	-0-	13 3	1 9	N	1					108
GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
BOULDEN, F.														
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	5 2	17 9	N	15					87
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 2	35 9	N	32					119
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	86 2	33 9	N	30					149
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	120 2	19 9	N	17					166
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	N	1					167
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	251 2	11 9	N	10					177



GIDDINGS (EAGLEFORD)										34733 610		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131		WELL #:		1H		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10616 - 14276	
DODD																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-					
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)										34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
AMERICAN DELTA CORPORATION										018015		WELL #:		1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11076 - 11126	
TAYLOR ESTATE UNIT																							
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	3009	2	15	9	N	14						165					
12	3007 X	2066	-0-	-941	-0-	-0-	2059	2	7	9	N	6						171					
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	3320	2	14	9	N	13		1	1			183					
02	2800 X	2566	-0-	-234	-0-	-0-	2558	2	8	9	N	7						190					
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	3266	2	7	9	N	6						196					
*04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12						208					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131		WELL #:		1		RRCID -> 103275		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 12498		PERF.12115 - 12202	
HACKEBEIL UNIT																							
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	170	2				N	-0-					133					
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2				N	-0-					133					
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	-0-	138	2				N	-0-	133	1			-0-					
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION										276105		WELL #:		1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689	
PHILIPS, VASTINE																							
11	3000 N	2590	-0-	-410	8987	2546	3	44	9	N	40	185	1					44					
12	3100 N	2422	-0-	-678	8309	2385	3	37	9	N	34							78					
*01	3100 N	2009	-0-	-1091	7218	1968	3	41	9	N	37							115					
02	2800 N	2217	-0-	-583	6635	2176	3	41	9	N	37							152					
*03	3100 N	2281	-0-	-819	5816	2237	3	44	9	N	40							192					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5816						N	NO RPT						192					
PHILLIPS-RAUCH UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416			
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	912	3	12	9	N	11							147					
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	924	3	15	9	N	14							161					
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	3	14	9	N	13							174					
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	896	3	15	9	N	14							188					
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	998	3	12	9	N	11							199					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						199					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION										301287		WELL #:		1		RRCID -> 096772		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 11343		PERF.11158 - 11170	
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 (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	1690	2	35	9	N	32	134
12	1922	N	1035	-0-	-887	-0-	1029	2	6	9	N	5	139
01	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	2			N	-0-	139
02	1624	N	495	-0-	-1129	-0-	495	2			N	-0-	139
03	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-	139
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-	139
-----													
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390													
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	N	9	208
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	N	12	220
01	3100	N	4035	-0-	935	935	3963	2	72	9	N	65	285
02	2800	N	3590	-0-	790	1725	3551	2	39	9	N	35	320
03	3100	N	2641	-0-	-459	1266	2616	2	25	9	N	23	343
*04	4464	X	3198	-0-	-1266	-0-	3165	2	33	9	N	30	191
-----													
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084													
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	52
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-	52
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	52
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	52
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	52
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	52
-----													
LEEEXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	2	86
-----													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935													
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3298	2	64	9	N	58	187
12	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3378	2	73	9	N	66	68
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3427	2	70	9	N	64	132
02	3136	X	2816	-0-	-320	-0-	2744	2	72	9	N	65	197
03	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3032	2	67	9	N	61	74
04	3330	X	1628	-0-	-1702	-0-	1593	2	35	9	N	32	106
-----													
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822													
11	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	3426	2	72	9	N	65	80
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3528	2	54	9	N	49	129
01	3689	X	3360	-0-	-329	-0-	3293	2	67	9	N	61	190
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3034	2	69	9	N	63	79
03	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3500	2	55	9	N	50	129
04	3510	X	2112	-0-	-1398	-0-	2073	2	39	9	N	35	164



GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
HERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12178 - 12200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2683 2	55 9	N	50		182
12		2914 X	2696	-0-	-218	-0-	2660 2	36 9	N	33	186 1	29
01		2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2781 2	54 9	N	49		78
02		2548 X	2487	-0-	-61	-0-	2395 2	92 9	N	84		162
03		2821 X	2754	-0-	-67	-0-	2696 2	58 9	N	53		215
04		2730 X	2637	-0-	-93	-0-	2581 2	56 9	N	51		266
DANIEL, JEAN		WELL #:		1	RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932	
11		1980 N	1720	-0-	-260	-0-	1661 2	59 9	N	54		248
12		2046 N	2020	-0-	-26	-0-	1957 2	63 9	N	57	192 1	113
01		1612 N	896	-0-	-716	-0-	845 2	51 9	N	46		159
02		1596 N	1138	-0-	-458	-0-	1088 2	50 9	N	45		204
03		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1813 2	70 9	N	64		268
*04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1144 2	41 9	N	37	192 1	113
RAUCH		WELL #:		1	RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068	
11		3330 X	3079	-0-	-251	-0-	3018 2	61 9	N	55		177
12		3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3092 2	67 9	N	61	188 1	50
01		3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3099 2	63 9	N	57		107
02		3024 X	2869	-0-	-155	-0-	2808 2	61 9	N	55		162
03		3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3086 2	74 9	N	67	181 1	48
04		3090 X	3046	-0-	-44	-0-	2987 2	59 9	N	54		102
MISS KATIE		WELL #:		1	RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304	
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-		208
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		208
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		208
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-		208
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		208
04		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-		208
PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308	
11		4350 X	4124	-0-	-226	-0-	4043 2	81 9	N	74		142
12		4371 X	4194	-0-	-177	-0-	4110 2	84 9	N	76		218
01		4371 X	4196	-0-	-175	-0-	4099 2	97 9	N	88	189 1	117
02		3948 X	3897	-0-	-51	-0-	3807 2	90 9	N	82		199
03		4309 X	4276	-0-	-33	-0-	4189 2	87 9	N	79	183 1	95
*04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4035 2	83 9	N	75		170
APPELT		WELL #:		1	RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767	
11		3030 X	2955	-0-	-75	-0-	2909 2	46 9	N	42		110
12		3100 X	3036	-0-	-64	-0-	2979 2	57 9	N	52		162
01		3069 X	2776	-0-	-293	-0-	2724 2	52 9	N	47		209
02		2772 X	1009	-0-	-1763	-0-	997 2	12 9	N	11		220
03		3069 X	1749	-0-	-1320	-0-	1724 2	25 9	N	23		243
04		2970 X	1971	-0-	-999	-0-	1945 2	26 9	N	24	187 1	80



GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
WCS OIL & GAS CORPORATION				902624								
DOTSON				WELL #:	1	RRCID ->	104419	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	11816	PERF.11716 - 11754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		840 N	769	-0-	-71	-0-	747 2	22	9	N	20	43
12		899 N	806	-0-	-93	-0-	791 2	15	9	N	14	57
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	847 2	20	9	N	18	75
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	756 2	18	9	N	16	91
03		806 N	774	-0-	-32	-0-	759 2	15	9	N	14	105
*04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	834 2	20	9	N	18	123
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 - 12112
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-	-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3			N	-0-	-0-
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	227 3			N	-0-	-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-	-0-
*04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-	-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910 - 11979
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-	-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-	-0-
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3			N	-0-	-0-
02		280 N	262	-0-	-18	-0-	262 3			N	-0-	-0-
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3			N	-0-	-0-
*04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	-0-
YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884
11		3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3737 2	68	9	N	62	97
12		4092 X	3903	-0-	-189	-0-	3831 2	72	9	N	65	162
01		4030 X	3840	-0-	-190	-0-	3757 2	83	9	N	75	43
02		3640 X	3469	-0-	-171	-0-	3412 2	57	9	N	52	95
03		3813 X	2973	-0-	-840	-0-	2908 2	65	9	N	59	154
04		3690 X	2338	-0-	-1352	-0-	2307 2	31	9	N	28	182
HIRE				WELL #:	1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938 - 11976
11		3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3279 2	59	9	N	54	53
12		3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3361 2	62	9	N	56	109
01		3596 X	3320	-0-	-276	-0-	3280 2	40	9	N	36	145
02		3192 X	3089	-0-	-103	-0-	3036 2	53	9	N	48	193
03		3472 X	2731	-0-	-741	-0-	2679 2	52	9	N	47	62
04		3330 X	2505	-0-	-825	-0-	2461 2	44	9	N	40	102
FRITSCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882
11		3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3099 2	66	9	N	60	73
12		3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	2260 2	48	9	N	44	117
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3375 2	75	9	N	68	185
02		2996 X	2977	-0-	-19	-0-	2916 2	61	9	N	55	48
03		3286 X	2466	-0-	-820	-0-	2415 2	51	9	N	46	94
04		3330 X	2019	-0-	-1311	-0-	1980 2	39	9	N	35	129



GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				//CONT.//	34733 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.				//CONT.//	948460													
KONETZKE, VICKI				WELL #:	1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12020 - 12114						
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	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-			6830 2		106 9	N	96		191 1			122	
12	6448 X	5452	-0-	-996	-0-			5383 2		69 9	N	63					185	
01	7316 X	167	-0-	-7149	-0-			167 2			N	-0-					185	
02	6608 X	4488	-0-	-2120	-0-			4412 2		76 9	N	69		182 1			72	
03	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-			7580 2		108 9	N	98					170	
04	6930 X	2557	-0-	-4373	-0-			2533 2		24 9	N	22					192	
GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)					34733 621	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZOS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131													
OLDEN-PAULL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003		PERF.10313 - 15003						
11	2190 #	1979	-0-	-211	-0-			1925 2		54 9	N	49					192	
12	2108 #	1986	-0-	-122	-0-			1929 2		57 9	N	52					244	
01	2108 #	1952	-0-	-156	-0-			1893 2		59 9	N	54		198 1			100	
02	1904 #	1660	-0-	-244	-0-			1612 2		48 9	N	44					144	
*03	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-			1997 2		64 9	N	58					202	
04	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-						N	NO RPT					202	
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)					34733 624	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEE				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY					404500													
HUETTEL-BROWN				WELL #:	3	RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 2922 - 2949						
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-	
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)					34733 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535													
BARRACUDA UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
EAGLE FORD HUNTER RESOURCES, INC.					238337													
HAMMERHEAD				WELL #:	1	RRCID -> 226616		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10042 - 10052						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	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 (NORTH EDWARDS)				//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850											
LEHMANN-SCHKADE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	1123	1 302 6	2220	2 30 9	Y	27	34	1			12
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1375	1 319 6	2092	2 37 9	Y	34	20	1			26
01	3131 X	1157	-0-	-1974	-0-	480	1 96 6	552	2 29 9	Y	26	46	1			6
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-					6
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					6
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					6
RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905				
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1546	1 416 6	3056	2 41 9	Y	37	51	1			15
12	5146 X	4260	-0-	-886	-0-	1531	1 356 6	2331	2 42 9	Y	38	25	1			28
01	5146 X	1286	-0-	-3860	-0-	534	1 106 6	614	2 32 9	Y	29	54	1			3
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					3
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					3
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					3
TEINERT-KUNZE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026				
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	1130	1 304 6	2234	2 30 9	Y	27	35	1			13
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1064	1 247 6	1618	2 30 9	Y	27	17	1			23
01	3162 X	748	-0-	-2414	-0-	310	1 62 6	357	2 19 9	Y	17	34	1			6
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					6
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					6
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					6
TUNA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014				
11	4020 X	3181	-0-	-839	-0-	972	1 262 6	1922	2 25 9	Y	23	35	1			11
12	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	1199	1 278 6	1823	2 33 9	Y	30	19	1			22
01	4185 X	1212	-0-	-2973	-0-	503	1 100 6	579	2 30 9	Y	27	46	1			3
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					3
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					3
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					3
SAMELSON-KUNZE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970				
11	3900 X	3079	-0-	-821	-0-	941	1 253 6	1860	2 25 9	Y	23	34	1			9
12	4030 X	3139	-0-	-891	-0-	1129	1 262 6	1717	2 31 9	Y	28	18	1			19
01	4030 X	1358	-0-	-2672	-0-	564	1 112 6	648	2 34 9	Y	31	47	1			3
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					3
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					3
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					3



GIDDINGS (NORTH EDWARDS)										34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										//CONT.//											
BARRACUDA UNIT										//CONT.//		292850									
										WELL #:		1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075	
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	3540 X	3360	-0-	-180	-0-			1027 1	2029 2	Y	25			35 1			11				
12	3658 X	2689	-0-	-969	-0-			276 6	28 9												
								967 1	1471 2	Y	24			16 1			19				
								225 6	26 9												
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			19 1			-0-				
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-						-0-				
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-						-0-				
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-						-0-				
SENGELMANN-TEINERT UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494	
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-				
PILOT FISH UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9965 - 9973	
11	4200 X	3716	-0-	-484	-0-			1136 1	2245 2	Y	27			40 1			12				
12	4340 X	3812	-0-	-528	-0-			305 6	30 9												
								1371 1	2086 2	Y	34			21 1			25				
								318 6	37 9												
01	4340 X	1863	-0-	-2477	-0-			773 1	890 2	Y	42			62 1			5				
								154 6	46 9												
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-						5				
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-						5				
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-						5				
WEIDER UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982	
11	11700 X	10248	-0-	-1452	-0-			3132 1	6190 2	Y	76			108 1			36				
12	12307 X	9423	-0-	-2884	-0-			842 6	84 9												
								3388 1	5156 2	Y	84			54 1			66				
								787 6	92 9												
01	12307 X	3685	-0-	-8622	-0-			1529 1	1759 2	Y	84			135 1			15				
								305 6	92 9												
02	11116 X	-0-	-0-	-11116	-0-					Y	-0-						15				
03	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-						15				
04	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-						15				
GIDDINGS (WILCOX)										34733 628		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131											
META UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 121470		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 9146		PERF. 4013 - 4017	
11	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	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 (WILCOX 4500)				34733 635	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FAYETTE			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
LEHMANN-ZOCH				WELL #: 1	RRCID -> 264922	COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 4942 - 4945				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2	N	-0-			104	
12	9796 #	2552	-0-	-7244	-0-	2552 2	N	-0-			104	
01	9796 #	1181	-0-	-8615	-0-	1181 2	N	-0-			104	
02	6692 #	2575	-0-	-4117	-0-	2575 2	N	-0-			104	
03	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-			104	
*04	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2580 2	13 9 N	12			116	
GIDDINGS (WILCOX 7300)				34733 640	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FAYETTE			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
ROYAL ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 258191	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 7534	PERF. 7276 - 7284				
11	12990 #	5542	-0-	-7448	-0-	4978 2	564 9 N	513	656 1		61	
12	13423 #	4832	-0-	-8591	-0-	4126 2	706 9 N	642	389 1		283	
01	12338 #	3977	-0-	-8361	-0-	3189 2	788 9 N	716	720 1	31 8	248	
02	8820 #	3491	-0-	-5329	-0-	2699 2	792 9 N	720	731 1	24 8	213	
03	4468	4468	-0-	-0-	-0-	3347 2	1121 9 N	1019	905 1	26 8	301	
04	3780	3752	-0-	-28	-0-	3258 2	494 9 N	449	529 1		221	
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)				34741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200								
SANTE FE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 236190	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10320 - 10430				
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	80 2	42 9 N	38	145 1		28	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28	
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	67 2	4 9 N	4			32	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32	
SANTA FE A				WELL #: 1	RRCID -> 241432	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10290 - 10410				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	38 1		-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	19 2	1 9 N	1			1	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			1	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9 N	1			2	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			2	
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			2	
MYERS CATTLE				WELL #: E 1	RRCID -> 249148	COMPL. DATE 03/28/2009	TOTAL DEPTH 12971	PERF.14908 - 15227				
11	720 N	-0-	-0-	-720	-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-	
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
AEON OPERATING, INC.				000834								
NAVASOTA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154465	COMPL. DATE 10/29/1994	TOTAL DEPTH 17899	PERF.14360 - 17899				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996														
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	587	2	17	9	N	15			99
12	713 N	580	-0-	-133	-0-	560	2	20	9	N	18			117
01	682 N	531	-0-	-151	-0-	518	2	13	9	N	12			129
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	556	2	23	9	N	21	91	1	59
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	321	2	6	9	N	5			64
04	510 N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-			64
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484														
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 009566														
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632														
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	152	1	4987	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	161	1	4983	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4756	-0-	-669	-0-	136	1	4619	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	4900 X	4319	-0-	-581	-0-	99	1	4220	2	N	-0-			-0-
03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	140	1	5630	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
*04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	140	1	5484	2	N	-0-			-0-
ALL AM, INC. 013230														
SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900														
11	14B DENY	-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



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528													
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1573	2	53	9	N	48		135
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1438	2	34	9	N	31		166
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1667	2	112	9	N	102	193 1	75
02	1512 N	1383	-0-	-129	-0-	1383	2			N	-0-		75
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1528	2	42	9	N	38	1 8	112
04	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	1412	2	45	9	N	41		153
ANCHOR OPERATING CO. 020596													
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084													
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-
G&W UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 112564 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 12036 PERF.11262 - 11903													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LYCO WELL #: 1 RRCID -> 119251 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11925													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831													
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-
SORENSEN WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594													
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-		105
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		105
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		105
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		105



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596													
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		5
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		5
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-		5
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		5
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		5
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		5
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994													
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-		133
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	3	8	9	N	7		140
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	3	9	9	N	8		148
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	958	3	55	9	N	50	187 1	11
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	955	3	72	9	N	65		76
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		76
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079													
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
APACHE CORPORATION 027200 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												
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		810 N	260	-0-	-550	-0-	246 2	14 9	N	13		132
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	896 2	39 9	N	35		167
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	876 2	55 9	N	50	187 1	30
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	407 2	22 9	N	20		50
03		930 N	154	-0-	-776	-0-	143 2	11 9	N	10		60
04		900 N	741	-0-	-159	-0-	709 2	32 9	N	29		89
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473												
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	892 2	17 9	N	15		78
12		930 N	654	-0-	-276	-0-	647 2	7 9	N	6		84
01		837 N	678	-0-	-159	-0-	642 2	36 9	N	33		117
02		840 N	548	-0-	-292	-0-	548 2		N	-0-		117
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	703 2	34 9	N	31		148
04		660 N	527	-0-	-133	-0-	505 2	22 9	N	20		168
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201												
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-
ATINUM OPERATING, INC. 036059												
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618												
11		750 N	552	-0-	-198	-0-	515 3	37 9	N	34		222
12		682 N	598	-0-	-84	-0-	559 3	39 9	N	35		257
01		744 N	681	-0-	-63	-0-	633 3	48 9	N	44	2 8	299
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	525 3	220 9	N	200	181 1	318
03		589 N	440	-0-	-149	-0-	421 3	19 9	N	17	1 8	334
*04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	205 3	10 9	N	9		343
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696												
11		14520 X	13648	-0-	-872	-0-	13647 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		15004 X	12872	-0-	-2132	-0-	12871 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		14322 X	12509	-0-	-1813	-0-	12508 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		12908 X	11989	-0-	-919	-0-	11988 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		14167 X	11967	-0-	-2200	-0-	11964 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*04		13650 X	11460	-0-	-2190	-0-	11460 2		N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059												
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-	-0-
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-	-0-
01	5549 X	3758	-0-	-1791	-0-	3758	2			N	-0-	-0-
02	5096 X	4376	-0-	-720	-0-	4376	2			N	-0-	-0-
03	5642 X	5082	-0-	-560	-0-	5082	2			N	-0-	-0-
*04	5460 X	4638	-0-	-822	-0-	4638	2			N	-0-	-0-
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809												
11	11910 X	9563	-0-	-2347	-0-	84	1	9478	2	N	1	-0-
						1	9				8	
12	11687 X	10040	-0-	-1647	-0-	10039	2	1	9	N	1	-0-
01	11284 X	9562	-0-	-1722	-0-	9561	2	1	9	N	1	-0-
02	9744 X	8455	-0-	-1289	-0-	8454	2	1	9	N	1	-0-
03	10540 X	8898	-0-	-1642	-0-	407	1	8490	2	N	1	-0-
						1	9				8	
*04	9720 X	8573	-0-	-1147	-0-	20	1	8553	2	N	-0-	-0-
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750												
11	10740 X	9853	-0-	-887	-0-	1383	1	8469	2	N	1	-0-
						1	9				8	
12	10602 X	9582	-0-	-1020	-0-	1124	1	8457	2	N	1	-0-
						1	9				8	
01	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	1507	1	9465	2	N	2	-0-
						2	9				8	
02	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	1529	1	8260	2	N	-0-	-0-
*03	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	1169	1	9468	2	N	3	-0-
						3	9				8	
*04	9840 X	9764	-0-	-76	-0-	1418	1	8346	2	N	-0-	-0-
WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187												
11	11580 X	8886	-0-	-2694	-0-	8886	2			N	-0-	-0-
12	11966 X	7424	-0-	-4542	-0-	7424	2			N	-0-	-0-
01	11005 X	8159	-0-	-2846	-0-	8159	2			N	-0-	-0-
02	9072 X	6972	-0-	-2100	-0-	6970	2	2	9	N	2	-0-
03	9176 X	7760	-0-	-1416	-0-	7759	2	1	9	N	1	-0-
*04	8880 X	7278	-0-	-1602	-0-	7278	2			N	-0-	-0-
BHEC CORPORATION 040794 JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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														
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425														
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642														
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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			33
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			33
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			33
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-			33
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-			33
04	630 N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-			33
BASS PETROLEUM, INC 054836														
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840														
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			50
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-			50
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			50
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			50
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			52
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088														
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	3	24	9	N	22			77
12	1922 N	1249	-0-	-673	-0-	1224	3	25	9	N	23			100
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1633	3	40	9	N	36			136
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1269	3	37	9	N	34			170
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1280	3	31	9	N	28			198
04	1620 N	795	-0-	-825	-0-	781	3	14	9	N	13			211
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
11	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	6858	3	220	9	N	200	193	1	186
12	6665 X	6478	-0-	-187	-0-	6293	3	185	9	N	168	192	1	161
01	6603 X	6015	-0-	-588	-0-	5850	3	165	9	N	150	192	1	118
02	6468 X	5592	-0-	-876	-0-	5450	3	142	9	N	129	194	1	52
03	7192 X	5603	-0-	-1589	-0-	5470	3	133	9	N	121	1	8	172
04	6960 X	3659	-0-	-3301	-0-	3529	3	130	9	N	118	193	1	95
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535														
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			73
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			73
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			73
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			73
03	806 N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-			73
04	780 N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-			73
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065														
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1169	2	10	9	N	9			109
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			109
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			109
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			109
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			109
04	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-			109



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
BUFFCO PRODUCTION INC.				//CONT.//		106406												
CHEYENNE				WELL #:		1HC		RRCID -> 161255		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 13808		PERF. 9720 - 12046				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
STIERBERG - TOW					WELL #:		1H		RRCID -> 164989		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 15635		PERF.13681 - 15635			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93	
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2		N	-0-				93	
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				93	
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT					WELL #:		1H		RRCID -> 166538		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16366		PERF.13863 - 16366			
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-		843	2		N	-0-				157	
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		497	2		N	-0-				157	
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-		1128	2		N	-0-				157	
02	784	N	542	-0-	-242	-0-	-0-		542	2		N	-0-				157	
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	-0-		428	2		N	-0-				157	
04	1080	N	61	-0-	-1019	-0-	-0-		61	2		N	-0-				157	
FICK-GIESENSCHLAG UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 214803		COMPL. DATE 01/27/1991		TOTAL DEPTH 11888		PERF. 8588 - 11888			
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-	
CAGO, INC.					122891													
KNESEK, MARTIN					WELL #:		1		RRCID -> 141179		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 9726		PERF. N/A			
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
CENTEX DEVELOPMENT					141141													
MALAZZO					WELL #:		1		RRCID -> 155934		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8507 - 10930			
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-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	849	2	45	9	N	41		150	
12	1085 N	947	-0-	-138	-0-	897	2	50	9	N	45		195	
01	1023 N	962	-0-	-61	-0-	896	2	66	9	N	60	183 1	71	1 8
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	809	2	47	9	N	43		114	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	903	2	42	9	N	38		152	
*04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	913	2	45	9	N	41		193	
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655														
11	9330 X	8367	-0-	-963	-0-	8089	2	278	9	N	253	190 1	172	
12	9641 X	8775	-0-	-866	-0-	8513	2	262	9	N	238	183 1	227	
01	9641 X	9389	-0-	-252	-0-	9084	2	305	9	N	277	361 1	142	1 8
02	8512 X	8299	-0-	-213	-0-	8044	2	255	9	N	232	196 1	178	
03	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9025	2	293	9	N	266	185 1	259	
04	9090 X	8978	-0-	-112	-0-	8703	2	275	9	N	250	364 1	145	
CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985														
11	5520 X	4340	-0-	-1180	-0-	4330	2	10	9	N	9		145	
12	5549 X	2904	-0-	-2645	-0-	2891	2	13	9	N	12		157	
01	5425 X	1977	-0-	-3448	-0-	1966	2	11	9	N	10		167	
02	4592 X	1895	-0-	-2697	-0-	1886	2	9	9	N	8		175	
03	4650 X	2031	-0-	-2619	-0-	2018	2	13	9	N	12		187	
04	4350 X	1797	-0-	-2553	-0-	1780	2	17	9	N	15		202	
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497														
11	T. A.	2674	-0-	2674	8324	2617	2	57	9	N	52		165	
12	11058 X	2734	-0-	-8324	-0-	2670	2	64	9	N	58		223	
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2664	2	77	9	N	70	196 1	97	
02	2660 X	2481	-0-	-179	-0-	2426	2	55	9	N	50		147	
03	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2719	2	61	9	N	55		202	
*04	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2603	2	73	9	N	66	178 1	90	
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704														
11	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1354	2	11	9	N	10		242	
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1374	2	2	9	N	2	174 1	70	
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-		70	
02	1288 N	1012	-0-	-276	-0-	1010	2	2	9	N	2		72	
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1291	2	9	9	N	8		80	
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10		90	
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497														
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	697	2	8	9	N	7		72	
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	745	2	7	9	N	6		78	
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	614	2	10	9	N	9		87	
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	N	6		93	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	N	7		100	
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	N	8		108	
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	N	13		138	
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	N	10		148	
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2054	2	4	9	N	4		152	
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-		152	
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-		152	
04	1500 N	1141	-0-	-359	-0-	1138	2	3	9	N	3		155	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715													
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266													
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090													
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587													
11	2940 X	1455	-0-	-1485	-0-	1422	2	33 9	N	30	177 1		179
12	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	2981	2	51 9	N	46	1 8		224
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3054	2	70 9	N	64			288
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2620	2	69 9	N	63			351
03	3038 X	2058	-0-	-980	-0-	2025	2	33 9	N	30			381
04	2940 X	1835	-0-	-1105	-0-	1788	2	47 9	N	43			424
HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393													
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	5 1	190 2	N	-0-				120
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5 1	204 2	N	-0-				120
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5 1	251 2	N	2				122
						2 9							
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	N	-0-				122
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	5 1	210 2	N	-0-				122
04	240 N	92	-0-	-148	-0-	5 1	87 2	N	-0-				122
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835													
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015													
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	178 2	N	-0-				46
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	N	-0-				46
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	9 2		N	-0-				46
02	168 N	8	-0-	-160	-0-	8 2		N	-0-				46
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	1 1	18 2	N	-0-				46
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				46
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135													
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1264 89 9	546 2	N	81				202
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1147 101 9	624 2	N	92	181 1			113
01	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1320 1	88 9	N	80				193
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1722 83 9	323 2	N	75	181 1			87
03	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	1095 127 9	387 2	N	115				202
*04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1499 76 9	31 2	N	69	178 1			93



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	71 13 9	2036 2	N	12			55
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	144 34 9	3369 2	N	31			86
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	83 15 9	2550 2	N	14			100
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	82 29 9	2696 2	N	26			126
03	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	65 11 9	1962 2	N	10			136
04	1740 X	1163	-0-	-577	-0-	48 1	1115 2	N	-0-			136
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111												
11	1020 X	737	-0-	-283	-0-	53 29 9	655 2	N	26			213
12	992 X	744	-0-	-248	-0-	49 78 9	617 2	N	71	184 1		100
01	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	69 99 9	852 2	N	90			190
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	99 107 9	1293 2	N	97	183 1		104
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62 72 9	825 2	N	65			169
*04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69 125 9	858 2	N	114	179 1		104
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-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			38
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			38
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			38
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			38
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006												
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	127 52 9	1556 2	N	47			164
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	82 67 9	1031 2	N	61	176 1		49
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	109 11 9	1350 2	N	10			59
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	148 43 9	1945 2	N	39			98
03	3100 N	3104	-0-	4	4	211 61 9	2832 2	N	55			153
*04	2725 N	2721	-0-	-4	-0-	196 89 9	2436 2	N	81	178 1	2 8	54



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835											
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	242 1	2951 2	N	10		164
12	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	11 9	5473 2	N	10		174
01	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	439 1	4809 2	N	-0-		174
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	11 9	3711 2	N	10		184
03	3100 X	2710	-0-	-390	-0-	283 1	2521 2	N	-0-		184
04	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	11 9	2361 2	N	-0-		184
						189 1					
						190 1					
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894											
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	44 1	542 2	N	-0-		43
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	42 1	523 2	N	-0-		43
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	42 1	531 2	N	-0-		43
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	38 1	502 2	N	-0-		43
03	558 N	382	-0-	-176	-0-	27 1	355 2	N	-0-		43
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	39 1	476 2	N	-0-		43
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365											
11	1410 X	1276	-0-	-134	-0-	42 1	1234 2	N	-0-		104
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	55 1	1325 2	N	-0-		104
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	44 1	1385 2	N	-0-		104
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37 1	1242 2	N	-0-		104
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	46 1	1477 2	N	15		119
*04	3000 N	3102	-0-	102	102	17 9	2945 2	N	31	1 8	149
						123 1					
						34 9					
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403											
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21 1	593 2	N	-0-		27
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	156 1	391 2	N	-0-		27
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	23 1	639 2	N	-0-		27
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	148 1	371 2	N	-0-		27
03	558 N	363	-0-	-195	-0-	104 1	259 2	N	-0-		27
04	630 N	532	-0-	-98	-0-	152 1	380 2	N	-0-		27
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931											
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-
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800											
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	29 1	383 2	N	-0-		40
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	20 1	298 2	N	-0-		40
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	30 1	463 2	N	-0-		40
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	N	-0-		40
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 2	N	-0-		40
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	19 1	379 2	N	-0-		40



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
E P C OIL & GAS, INC. 238482														
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438														
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			114
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			114
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			114
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			114
*03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			114
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			114
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374														
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			119
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			119
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			119
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			119
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			119
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			119
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081														
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13			114
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	13			127
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20			147
02	840 N	766	-0-	-74	-0-	752	2	14	9	N	13			160
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1045	2	22	9	N	20			180
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			180



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131													
LEITKO, CURTIS			WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 8397 - 12250					
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	4931 X	4931		-0-	-0-	-0-		220 72 9	1	4639	2	N	65			159
12	5339 X	5339		-0-	-0-	-0-		227 83 9	1	5029	2	N	75	183	1	51
01	5089 X	5089		-0-	-0-	-0-		227 80 9	1	4782	2	N	73			124
02	4553 X	4553		-0-	-0-	-0-		220 68 9	1	4265	2	N	62			186
*03	4885 X	4885		-0-	-0-	-0-		244 75 9	1	4566	2	N	68	186	1	68
04	1560 X	NO RPT		-0-	-1560	-0-						N	NO RPT			68
NEVA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10794		PERF.10255 - 14772					
11	3360 X	3149		-0-	-211	-0-		2931	2	218	9	N	198	194	1	64
12	3472 X	3132		-0-	-340	-0-		2901	2	231	9	N	210	193	1	81
01	3472 X	3398		-0-	-74	-0-		3138	2	260	9	N	236	196	1	121
02	3052 X	2760		-0-	-292	-0-		2565	2	195	9	N	177	196	1	102
03	3255 X	3026		-0-	-229	-0-		2776	2	250	9	N	227	194	1	135
04	3300 X	NO RPT		-0-	-3300	-0-						N	NO RPT			135
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	2154 N	2154		-0-	-0-	-0-		220 45 9	1	1889	2	N	41			153
12	2215 N	2215		-0-	-0-	-0-		227 43 9	1	1945	2	N	39			192
01	2314 N	2314		-0-	-0-	-0-		227 64 9	1	2023	2	N	58	184	1	66
02	2076 N	2076		-0-	-0-	-0-		220 6 9	1	1850	2	N	5			71
*03	2015 N	2015		-0-	-0-	-0-		244 8 9	1	1763	2	N	7			78
04	1980 N	NO RPT		-0-	-1980	-0-						N	NO RPT			78
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	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-
LOVEJOY, SYPERT			WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9296 - 9507					
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					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131											
FISCHER, MATTIE			WELL #:		1	RRCID -> 094283		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15435		PERF.10964 - 15435				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	7170 X	6362	-0-	-808	-0-	6295	2	67	9	N	61					125
12	7440 X	7082	-0-	-358	-0-	6987	2	95	9	N	86					211
01	7440 X	6787	-0-	-653	-0-	6700	2	87	9	N	79	198	1			92
02	6720 X	6062	-0-	-658	-0-	5986	2	76	9	N	69					161
03	6820 X	6325	-0-	-495	-0-	6245	2	80	9	N	73	189	1			45
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					45
-----																
HANCOCK, MOZELLE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9057 - 9345			
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, 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
-----																
STRANGER, T. UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 8225 - 11096			
11	8160 X	8020	-0-	-140	-0-	7870	2	150	9	N	136					185
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8498	2	178	9	N	162	187	1			160
01	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8657	2	184	9	N	167	197	1			130
02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8203	2	196	9	N	178	178	1			130
03	8587 X	7548	-0-	-1039	-0-	7430	2	118	9	N	107	172	1			65
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					65
-----																
TYLER				WELL #:		1	RRCID -> 103622		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8603 - 9198			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
-----																
JANETTE				WELL #:		1	RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253		PERF. 8956 - 9147			
11	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2597	2	50	9	N	45	178	1			81
12	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	2398	2	47	9	N	43					124
01	2883 X	2533	-0-	-350	-0-	2479	2	54	9	N	49					173
02	2576 X	2242	-0-	-334	-0-	2192	2	50	9	N	45					218
03	2790 X	2345	-0-	-445	-0-	2309	2	36	9	N	33	180	1			71
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					71



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SUSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490	
								PERF. 8880 - 12490	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2940 N	2342	-0-	-598	-0-	220 1	2074 2	N 44	158
12	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	48 9	2253 2	N 50	208
01	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	227 1	2122 2	N 49 180 1	77
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	54 9	1964 2	N 43	120
*03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	220 1	2439 2	N 50	170
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	47 9		N NO RPT	170
						244 1			
						55 9			
-----									
KIEL		WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075	
								PERF.11106 - 13075	
11	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	1514 2	46 9	N 42	92
12	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1496 2	45 9	N 41	133
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1537 2	40 9	N 36 118 1	51
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1846 2	48 9	N 44	95
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1700 2	1 9	N 1	96
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N NO RPT	96
-----									
TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767	
								PERF. 8799 - 10767	
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3145 2	58 9	N 53	166
12	3286 X	3257	-0-	-29	-0-	3190 2	67 9	N 61	227
01	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	3060 2	73 9	N 66 192 1	101
02	2996 X	2871	-0-	-125	-0-	2814 2	57 9	N 52	153
03	3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2868 2	55 9	N 50	203
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			N NO RPT	203
-----									
LOU-ANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881	
								PERF. 8679 - 8916	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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	4170 X	4041	-0-	-129	-0-	537 1	3486 2	N 16 186 1	57
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	18 9	3914 2	N 51	108
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	555 1	4142 2	N 57	165
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	56 9	3521 2	N 44	209
*03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	63 9	3622 2	N 51 195 1	65
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-	501 1		N NO RPT	65
						48 9			
						555 1			
						56 9			
-----									
ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109	
								PERF.11511 - 14485	
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1518 2	2 9	N 2	75
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9	N 1	76
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1634 2	8 9	N 7	83
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1462 2	3 9	N 3	86
*03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2207 2	171 9	N 155 180 1	61
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N NO RPT	61



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WOLZ-BEST				//CONT.// //CONT.//	34773 550 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEE			
				WELL #:	2RE	RRCID ->	113312	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9007 -	11825			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2899	2	42	9	N	38	180	1			37
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2682	2	50	9	N	45					82
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2788	2	52	9	N	47					129
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2415	2	42	9	N	38					167
*03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4436	2	85	9	N	77	189	1			55
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					55
-----																	
LUDIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	117248	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11171 -	13846			
11	3420	X	3012	-0-	-408	-0-	2975	2	37	9	N	34					154
12	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	2993	2	40	9	N	36					190
01	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3213	2	47	9	N	43	194	1			39
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3004	2	37	9	N	34					73
03	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3187	2	33	9	N	30					103
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					103
-----																	
HUTCHINGS, ROBERT				WELL #:	H 1	RRCID ->	139578	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	14673	PERF.	11200 -	14673			
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
-----																	
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	T. A.		-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-
-----																	
MUELLER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	140795	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7913 -	8114			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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-
-----																	
GOLDAPP				WELL #:	8	RRCID ->	140903	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9334 -	11943			
11	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	558	1	1717	2	N	80					174
12	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	577	1	1665	2	N	71	194	1			51
01	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	577	1	1633	2	N	76					127
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	521	1	1614	2	N	93					220
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	577	1	1692	2	N	83	194	1			109
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	91	9			N	NO RPT					109



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 463

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
NORA				WELL #:	1H	RRCID ->	141206	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	10552 -	11432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-		875	2	12	9	N	11	186	1	30		
12	837 N	786	-0-	-51	-0-		786	2			N	-0-			30		
01	837 N	699	-0-	-138	-0-		699	2			N	-0-			30		
02	868 N	519	-0-	-349	-0-		519	2			N	-0-			30		
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	2			N	-0-			30		
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT			30		
GOLDAPP				WELL #:	9	RRCID ->	141446	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	9484 -	9542			
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-		
MCFARLANE, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	141646	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10877 -	14521			
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-		
MOERBE-RAINOSEK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	142320	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9742 -	13700			
11	2250 X	1720	-0-	-530	-0-		1613	2	107	9	N	97	194	1	36		
12	2449 X	1647	-0-	-802	-0-		1527	2	120	9	N	109			145		
01	2449 X	1466	-0-	-983	-0-		1381	2	85	9	N	77			222		
02	2212 X	1410	-0-	-802	-0-		1256	2	154	9	N	140	195	1	167		
03	2170 X	1596	-0-	-574	-0-		1469	2	127	9	N	115	185	1	97		
04	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-						N	NO RPT			97		
PIETSCH-MITSCHKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	142321	COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	9360 -	13525			
11	1620 N	1372	-0-	-248	-0-		1170	2	202	9	N	184	189	1	165		
12	1581 N	1473	-0-	-108	-0-		1257	2	216	9	N	196	191	1	170		
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1363	2	228	9	N	207	194	1	183		
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1122	2	183	9	N	166	193	1	156		
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1276	2	194	9	N	176	187	1	145		
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			145		
STECH-PETER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	142879	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	13336	PERF.	9495 -	13336			
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1877	2	86	9	N	78	186	1	75		
12	2015 N	1999	-0-	-16	-0-		1909	2	90	9	N	82			157		
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1896	2	88	9	N	80			237		
02	1820 N	1809	-0-	-11	-0-		1731	2	78	9	N	71	193	1	115		
*03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1860	2	79	9	N	72			187		
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-						N	NO RPT			187		
KAISER				WELL #:	1	RRCID ->	143083	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8354 -	8504			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	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			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
JENSEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	143089	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8121 - 8336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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-	
-----													
NEINAST-JOHNSTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143181	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	16092	PERF.11061 -	15425
11	3960	X	3760	-0-	-200	-0-	3697 2	63 9	N	57		118	
12	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3304 2	31 9	N	28		146	
01	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	3245 2	47 9	N	43		189	
02	3500	X	3045	-0-	-455	-0-	2991 2	54 9	N	49	195 1	43	
03	3875	X	2995	-0-	-880	-0-	2949 2	46 9	N	42		85	
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		85	
-----													
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143336	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	15673	PERF.11586 -	15673
11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1337 2	70 9	N	64		151	
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1357 2	72 9	N	65		216	
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1320 2	64 9	N	58		274	
*02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1110 2	15 9	N	14		288	
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		288	
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT		288	
-----													
EAST LEDBETTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143618	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	14398	PERF.10450 -	14398
11	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	2064 2	238 9	N	216	192 1	66	
12	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2087 2	248 9	N	225	182 1	109	
01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2055 2	244 9	N	222	195 1	136	
02	2156	N	1622	-0-	-534	-0-	1429 2	193 9	N	175	192 1	119	
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1963 2	263 9	N	239	193 1	165	
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		165	
-----													
HUTCHINGS, ROBERT				WELL #:	2H	RRCID ->	143654	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	15694	PERF.11172 -	13589
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		43	
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85 2		N	-0-		43	
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		43	
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	
-----													
SCHULTZ-MOERBE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	143965	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	13768	PERF. 8900 -	13768
11	2760	N	2047	-0-	-713	-0-	1805 2	242 9	N	220	191 1	188	
12	2573	N	2056	-0-	-517	-0-	1829 2	227 9	N	206	191 1	203	
01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	1958 2	169 9	N	154	194 1	163	
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1870 2	141 9	N	128	194 1	97	
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2320 2	165 9	N	150	181 1	66	
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		66	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	558 1	1040 2	N	56			177
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	62 9	1372 2	N	62	191 1		48
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	68 9	1447 2	N	86			134
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	577 1	1244 2	N	69			203
*03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	95 9	791 2	N	69	193 1		79
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	521 1		N				79
						76 9			NO RPT			
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802												
11	1440 N	645	-0-	-795	-0-	614 2	31 9	N	28			184
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1431 2	68 9	N	62	195 1		51
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1249 2	75 9	N	68			119
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	819 2	50 9	N	45			164
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	585 2	53 9	N	48	168 1		44
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N				44
									NO RPT			
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430												
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-
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431												
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	566 2	51 9	N	46	186 1		78
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	409 2	35 9	N	32			110
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	396 2	41 9	N	37			147
02	588 N	412	-0-	-176	-0-	369 2	43 9	N	39			186
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	379 2	40 9	N	36			222
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N		NO RPT		222
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875												
11	3300 X	3030	-0-	-270	-0-	2991 2	39 9	N	35			151
12	3286 X	3093	-0-	-193	-0-	3043 2	50 9	N	45			196
01	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	3004 2	51 9	N	46	195 1		47
02	2968 X	2680	-0-	-288	-0-	2637 2	43 9	N	39			86
03	3162 X	2966	-0-	-196	-0-	2916 2	50 9	N	45			131
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N		NO RPT		131
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-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 (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
WADE-HAVENS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	145128	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	14480	PERF.	10797	- 14480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	145291	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	15137	PERF.	10697	- 15124
11	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	5908	2	294	9	N	267	196	1	263
12	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6080	2	332	9	N	302	389	1	176
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5862	2	255	9	N	232	193	1	215
02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5883	2	209	9	N	190	191	1	214
03	6417 X	5573	-0-	-844	-0-	5398	2	175	9	N	159	196	1	177
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			177
WILKENING				WELL #:	1	RRCID ->	145426	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	10485	- 14572
11	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	591	1	667	2	N	97			195
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	107	9							
01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	611	1	890	2	N	114	186	1	123
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	125	9							
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	611	1	735	2	N	110	193	1	40
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	121	9							
*03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	591	1	617	2	N	91			131
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	100	9							
						654	1	408	2	N	89	180	1	40
						98	9							
										N	NO RPT			40
LASSIG, J. K. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.	10300	- 14339
11	1830 X	1450	-0-	-380	-0-	1409	2	41	9	N	37	194	1	87
12	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1885	2	48	9	N	44			131
01	2542 X	1181	-0-	-1361	-0-	1140	2	41	9	N	37			168
02	2296 X	2211	-0-	-85	-0-	2161	2	50	9	N	45			213
03	2542 X	1371	-0-	-1171	-0-	1325	2	46	9	N	42	189	1	66
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			66
SPRANKLE				WELL #:	1	RRCID ->	145601	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	10700	- 14123
11	1560 X	1487	-0-	-73	-0-	1402	2	85	9	Y	77			225
12	1922 X	1280	-0-	-642	-0-	1191	2	89	9	Y	81	180	1	126
01	1922 X	1218	-0-	-704	-0-	1137	2	81	9	Y	74			200
02	1736 X	866	-0-	-870	-0-	794	2	72	9	Y	65	169	1	96
03	1860 X	1136	-0-	-724	-0-	1051	2	85	9	Y	77			173
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			173
PETRAS-AMARADO				WELL #:	1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.	10198	- 14457
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	478	2	44	9	N	40			116
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	469	2	42	9	N	38			154
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	465	2	48	9	N	44			198
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	473	2	37	9	N	34			232
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	N	44	188	1	88
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			88



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1740 N	1436	-0-	-304	-0-	1413	2	23	9	N	21	114
12	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2233	2	26	9	N	24	138
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2353	2	36	9	N	33	171
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N	25	196
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1617	2	21	9	N	19	28
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT	28
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925												
11	5760 X	5421	-0-	-339	-0-	537	1	4674	2	N	191	217
						210	9					
12	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	555	1	5774	2	N	222	49
						244	9					
01	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	555	1	6996	2	N	240	107
						264	9					
02	5236 X	4255	-0-	-981	-0-	179	1	3953	2	N	112	180
						123	9					
*03	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7268	2	173	9	N	157	142
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT	142
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064												
11	1050 N	923	-0-	-127	-0-	829	2	94	9	N	85	181
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	200	2	11	9	N	10	191
01	682 N	183	-0-	-499	-0-	170	2	13	9	N	12	203
02	868 N	116	-0-	-752	-0-	110	2	6	9	N	5	208
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	980	2	149	9	N	135	152
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	152
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025												
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	355	2	54	9	N	49	124
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	381	2	64	9	N	58	182
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	396	2	75	9	N	68	70
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	332	2	55	9	N	50	120
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	354	2	57	9	N	52	172
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	172
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730												
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4	127
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3	130
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	N	7	137
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	482	2	6	9	N	5	142
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	380	2	10	9	N	9	151
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	151
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219												
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2534	2	161	9	N	146	86
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2531	2	124	9	N	113	199
01	2666 X	2647	-0-	-19	-0-	2522	2	125	9	N	114	122
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2641	2	113	9	N	103	34
03	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	2536	2	99	9	N	90	124
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	124



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
KRUSE-STANLEY DL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146490				COMPL. DATE 04/28/1993				TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		8130 X	7016	-0-	-1114	-0-	6740	2	276	9	N	251	375	1		90	
12		8401 X	7346	-0-	-1055	-0-	7071	2	275	9	N	250	195	1		145	
01		8184 X	7002	-0-	-1182	-0-	6719	2	283	9	N	257	197	1		205	
02		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6636	2	293	9	N	266	389	1		82	
*03		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7585	2	318	9	N	289	195	1		176	
04		7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-				N	NO RPT					176	
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146491				COMPL. DATE 09/19/1996				TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384			
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	391	1	966	2	N	53				142	
							58	9									
12		2387 N	1387	-0-	-1000	-0-	404	1	926	2	N	52				194	
							57	9									
01		1643 N	1309	-0-	-334	-0-	404	1	841	2	N	58	195	1		57	
							64	9									
02		1316 N	1125	-0-	-191	-0-	391	1	688	2	N	42				99	
							46	9									
*03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	432	1	901	2	N	64				163	
							70	9									
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				163	
THOMPSON-MARSH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146625				COMPL. DATE 08/19/1993				TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212			
11		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	950	2	50	9	N	45				291	
12		1240 N	964	-0-	-276	-0-	910	2	54	9	N	49				340	
01		1054 N	945	-0-	-109	-0-	883	2	62	9	N	56	197	1		199	
02		924 N	662	-0-	-262	-0-	619	2	43	9	N	39				238	
*03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1021	2	66	9	N	60				298	
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				298	
MARY LOU UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 146707				COMPL. DATE 09/03/1993				TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882			
11		2880 X	398	-0-	-2482	-0-	379	2	19	9	N	17				122	
12		2976 X	11	-0-	-2965	-0-	10	2	1	9	N	1				123	
01		2976 X	8	-0-	-2968	-0-	8	2			N	-0-				123	
02		2688 X	3	-0-	-2685	-0-	3	2			N	-0-				123	
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				123	
04		390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				123	
HIGH HILL CREEK UNIT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 146762				COMPL. DATE 07/27/1993				TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715			
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	822	2	84	9	N	76				304	
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1020	2	91	9	N	83	185	1		202	
01		1054 N	926	-0-	-128	-0-	830	2	96	9	N	87				289	
02		840 N	747	-0-	-93	-0-	670	2	77	9	N	70	195	1		164	
*03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	987	2	73	9	N	66				230	
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				230	
WARMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 146860				COMPL. DATE 04/13/2000				TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581			
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				38	
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				38	
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				38	
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				38	
*03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				38	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				38	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	7927 2	957 9	N	870	952 1			106
12	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	6258 2	831 9	N	755	775 1			86
01	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	5875 2	776 9	N	705	588 1			203
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5013 2	652 9	N	593	566 1			230
03	9176 X	5309	-0-	-3867	-0-	4724 2	585 9	N	532	587 1			175
04	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT				175
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060													
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2025 2	56 9	N	51				216
12	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	2106 2	58 9	N	53				269
01	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	2053 2	69 9	N	63	193 1			139
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1977 2	66 9	N	60				199
*03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1973 2	65 9	N	59				258
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT				258
PATRICIA-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147069 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 13972 PERF.10762 - 13972													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-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-
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422													
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	558 1	723 2	N	31				62
						34 9							
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	577 1	1088 2	N	54				116
						59 9							
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	577 1	610 2	N	35				151
						39 9							
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	521 1	1058 2	N	56				207
						62 9							
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	577 1	108 2	N	11	192 1			26
						12 9							
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT				26
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272													
11	4320 X	3298	-0-	-1022	-0-	3031 2	267 9	N	243	194 1			95
12	4929 X	3927	-0-	-1002	-0-	3602 2	325 9	N	295	195 1			195
01	4929 X	3530	-0-	-1399	-0-	3218 2	312 9	N	284	353 1			126
02	4452 X	3702	-0-	-750	-0-	3393 2	309 9	N	281	195 1			212
03	4681 X	4383	-0-	-298	-0-	4022 2	361 9	N	328	390 1			150
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT				150



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
BERGER-AMARADO				WELL #:	1	RRCID -> 147301				COMPL. DATE 09/23/1993				TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1740 N	610	-0-	-1130	-0-	558 1	43 2	N	8							150	
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	577 1	1435 2	N	100							250	
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	110 9											
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	577 1	1818 2	N	159			192 1				217	
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	175 9											
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-	521 1	1015 2	N	82			195 1				104	
						90 9											
						577 1	1043 2	N	84							188	
						92 9											
								N	NO RPT							188	
DIETZ-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 147418				COMPL. DATE 07/13/1993				TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455			
11	8310 X	6760	-0-	-1550	-0-	6248 2	512 9	N	465			562 1				71	
12	8587 X	6964	-0-	-1623	-0-	6425 2	539 9	N	490			388 1				173	
01	8587 X	8191	-0-	-396	-0-	7591 2	600 9	N	545			587 1				131	
02	6776 X	6596	-0-	-180	-0-	6123 2	473 9	N	430			389 1				172	
03	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	582			571 1				183	
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-			N	NO RPT							183	
EDNA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 147565				COMPL. DATE 09/27/1993				TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277			
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3063 2	72 9	N	65							129	
12	2418 N	1583	-0-	-835	-0-	1553 2	30 9	N	27							156	
01	3100 N	3321	-0-	221	221	3242 2	79 9	N	72			196 1				32	
02	2184 X	839	-0-	-1345	-0-	777 2	62 9	N	56							88	
*03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3797 2	83 9	N	75							163	
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT							163	
FALKENBERG : "A" -4-				WELL #:	4	RRCID -> 147581				COMPL. DATE 10/10/1984				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
01	T. A.	-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-	
LAKE-SMITH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 147607				COMPL. DATE 10/25/1993				TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739			
11	360 N	79	-0-	-281	-0-	79 2		N	-0-							-0-	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-							-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-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-	
HOUSTON CORP. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 147698				COMPL. DATE 03/20/1996				TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524			
11	1290 N	923	-0-	-367	-0-	923 2		N	-0-							45	
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	632 2	1 9	N	1							46	
01	837 N	591	-0-	-246	-0-	590 2	1 9	N	1							47	
02	868 N	449	-0-	-419	-0-	449 2		N	-0-							47	
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 2	1 9	N	1							48	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT							48	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1039	2	74	9	N	67					152
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	966	2	66	9	N	60					212
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	701	2	31	9	N	28	193	1			47
02	1036 N	406	-0-	-630	-0-	405	2	1	9	N	1					48
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	175	2	6	9	N	5					53
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					53
-----																
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422																
11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	558	1	3831	2	N	55					197
12	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	61	9	4178	2	N	61	192	1			66
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	67	9	4091	2	N	68					134
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	577	1	3651	2	N	57					191
03	4588 X	4415	-0-	-173	-0-	75	9	3771	2	N	61	186	1			66
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	521	1	67	9							66
-----																
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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-
-----																
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258																
11	5610 X	5392	-0-	-218	-0-	5174	2	218	9	N	198	194	1			245
12	5797 X	5196	-0-	-601	-0-	4998	2	198	9	N	180	193	1			232
01	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	4862	2	195	9	N	177	197	1			212
02	5040 X	4571	-0-	-469	-0-	4396	2	175	9	N	159	195	1			176
03	5487 X	5298	-0-	-189	-0-	5059	2	239	9	N	217	193	1			200
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					200
-----																
FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014																
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800																
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					180
12	930 N	61	-0-	-869	-0-	61	2			N	-0-					180
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	100	2	53	9	N	48					228
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					228
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	77	2	15	9	N	14	179	1			63
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					63



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	22
12		434 N	231	-0-	-203	-0-	231	2		N	-0-	22
01		1054 N	179	-0-	-875	-0-	179	2		N	-0-	22
02		280 N	143	-0-	-137	-0-	143	2		N	-0-	22
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	22
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	22
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	474	2	10	9	N	65
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	71
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12	9	N	82
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	N	91
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N	99
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	99
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754												
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1098	2	96	9	N	93
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	906	2	86	9	N	171
01		1023 N	891	-0-	-132	-0-	803	2	88	9	N	56
02		1120 N	879	-0-	-241	-0-	803	2	76	9	N	125
*03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	793	2	73	9	N	191
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT	191
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1772	2	158	9	N	122
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1847	2	167	9	N	86
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1829	2	164	9	N	41
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1874	2	146	9	N	174
*03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1797	2	122	9	N	94
04		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT	94
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
11		4080 X	3937	-0-	-143	-0-	3919	2	18	9	N	182
12		4216 X	3775	-0-	-441	-0-	3756	2	19	9	N	199
01		4216 X	3880	-0-	-336	-0-	3856	2	24	9	N	26
02		3752 X	3383	-0-	-369	-0-	3366	2	17	9	N	41
03		4061 X	3722	-0-	-339	-0-	3703	2	19	9	N	58
04		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-				N	NO RPT	58
SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-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 (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	1364	-0-	-1096	-0-	1356	2	8	9	N	7			165
12	2542 X	2124	-0-	-418	-0-	1957	2	167	9	N	152	196	1	121
01	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2448	2	176	9	N	160	196	1	85
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2305	2	155	9	N	141			226
03	2356 X	2254	-0-	-102	-0-	2103	2	151	9	N	137	189	1	174
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			174
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
11	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	558	1	1141	2	N	119	183	1	32
						131	9							
12	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	577	1	1167	2	N	128			160
						141	9							
01	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	577	1	1141	2	N	121	197	1	84
						133	9							
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	521	1	985	2	N	117			201
						129	9							
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	577	1	717	2	N	141	194	1	148
						155	9							
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			148
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
11	1920 N	1817	-0-	-103	-0-	1765	2	52	9	N	47			112
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2242	2	55	9	N	50			162
01	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	1972	2	54	9	N	49			211
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1895	2	42	9	N	38	196	1	53
*03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2062	2	46	9	N	42			95
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			95
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
11	7860 X	6690	-0-	-1170	-0-	6650	2	40	9	N	36			190
12	8122 X	6320	-0-	-1802	-0-	6279	2	41	9	N	37			227
01	8122 X	7158	-0-	-964	-0-	7111	2	47	9	N	43	194	1	76
02	6916 X	6021	-0-	-895	-0-	5973	2	48	9	N	44			120
03	7347 X	6584	-0-	-763	-0-	6540	2	44	9	N	40			160
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT			160
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
11	3060 X	2911	-0-	-149	-0-	2736	2	175	9	N	159			215
12	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2796	2	198	9	N	180	194	1	201
01	3255 X	3078	-0-	-177	-0-	2958	2	120	9	N	109	191	1	119
02	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	2402	2	135	9	N	123			242
03	3255 X	2861	-0-	-394	-0-	2695	2	166	9	N	151	195	1	198
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			198
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
11	4110 X	3723	-0-	-387	-0-	3698	2	25	9	N	23			165
12	4247 X	3460	-0-	-787	-0-	3440	2	20	9	N	18			183
01	4247 X	3630	-0-	-617	-0-	3602	2	28	9	N	25			208
02	3696 X	3328	-0-	-368	-0-	3306	2	22	9	N	20	182	1	46
03	3844 X	3437	-0-	-407	-0-	3414	2	23	9	N	21			67
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			67



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	219	-0-	-2931	-0-	168	2	51	9	N	46			91
12	1302 X	1025	-0-	-277	-0-	1013	2	12	9	N	11			102
01	1302 X	460	-0-	-842	-0-	412	2	48	9	N	44			146
02	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1211	2	66	9	N	60			206
*03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1118	2	43	9	N	39	194	1	51
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			51
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900														
11	1830 N	1703	-0-	-127	-0-	1607	2	96	9	N	87			180
12	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1572	2	111	9	N	101	195	1	86
01	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1525	2	109	9	N	99			185
02	1596 N	1424	-0-	-172	-0-	1328	2	96	9	N	87	196	1	76
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1503	2	103	9	N	94			170
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			170
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
11	DLQ G-10	12021	-0-	12021	39858	11203	2	818	9	N	744	964	1	63
12	51464 X	11606	-0-	-39858	-0-	10807	2	799	9	N	726	576	1	213
01	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10192	2	747	9	N	679	782	1	110
02	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	8584	2	638	9	N	580	390	1	300
03	11315 X	9231	-0-	-2084	-0-	8548	2	683	9	N	621	776	1	145
04	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT			145
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	679	2	1	9	N	1			127
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-			127
01	713 N	288	-0-	-425	-0-	285	2	3	9	N	3			130
02	644 N	379	-0-	-265	-0-	379	2			N	-0-			130
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2			132
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			132
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
11	1410 N	716	-0-	-694	-0-	666	2	50	9	N	45	29	1	109
12	1054 N	706	-0-	-348	-0-	670	2	36	9	N	33			142
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	680	2	40	9	N	36			178
02	672 N	476	-0-	-196	-0-	465	2	11	9	N	10			188
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1131	2	62	9	N	56	195	1	49
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			49
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	N	9			170
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16			186
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	808	2	17	9	N	15			201
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	N	9			210
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11	187	1	34
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			34



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131								
WELLMAN OL										WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973
M O	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	368 N	368	-0-	-0-	-0-			361 2		7 9	Y	6						81
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-			368 2		4 9	Y	4						85
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-			376 2		6 9	Y	5						90
02	336 N	333	-0-	-3	-0-			329 2		4 9	Y	4						94
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-			298 2		7 9	Y	6						100
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						Y	NO RPT						100
OLDENBURG C										WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789
11	1980 X	1457	-0-	-523	-0-			1417 2		40 9	N	36						92
12	1891 X	1412	-0-	-479	-0-			1375 2		37 9	N	34						126
01	2480 X	1890	-0-	-590	-0-			1835 2		55 9	N	50						176
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-			2428 2		65 9	N	59	195	1				40
03	2480 X	1809	-0-	-671	-0-			1763 2		46 9	N	42						82
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT						82
HUBERT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605
11	960 N	867	-0-	-93	-0-			832 2		35 9	N	32						111
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			1147 2		13 9	N	12						123
01	806 N	708	-0-	-98	-0-			652 2		56 9	N	51						174
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-			823 2		11 9	N	10						184
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-			771 2		14 9	N	13						197
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT						197
STELLA UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-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-
LUCKY										WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-			220 1		403 2	N	45						120
								50 9										
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-			227 1		401 2	N	54						174
								59 9										
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-			227 1		387 2	N	63	188	1				49
								69 9										
02	616 N	593	-0-	-23	-0-			220 1		314 2	N	54						103
								59 9										
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-			244 1		313 2	N	19						122
								21 9										
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT						122
SOWELL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088
11	2220 N	2068	-0-	-152	-0-			2038 2		30 9	N	27	194	1				47
12	2232 N	2093	-0-	-139	-0-			2067 2		26 9	N	24						71
01	2139 N	2031	-0-	-108	-0-			2007 2		24 9	N	22						93
02	1932 N	1718	-0-	-214	-0-			1712 2		6 9	N	5						98
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-			1423 2		2 9	N	2						100
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-						N	NO RPT						100



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
TOURMALINE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11	4860 X	3494	-0-	-1366	-0-		3411 2	83 9	N		75		187 1			90	
12	4898 X	3462	-0-	-1436	-0-		3379 2	83 9	N		75					165	
01	4681 X	3554	-0-	-1127	-0-		3464 2	90 9	N		82					247	
02	3780 X	3382	-0-	-398	-0-		3306 2	76 9	N		69		190 1			126	
*03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-		4331 2	138 9	N		125		185 1			66	
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N		NO RPT					66	
-----																	
HUSFELD				WELL #:	1H	RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063					
11	16560 X	7046	-0-	-9514	-0-		837 1	6062 2	N		134		194 1			103	
12	15283 X	3972	-0-	-11311	-0-		147 9	2987 2	N		109					212	
01	13640 X	4198	-0-	-9442	-0-		865 1	3219 2	N		104		198 1			118	
02	9576 X	1806	-0-	-7770	-0-		120 9	873 2	N		87					205	
03	8215 X	3570	-0-	-4645	-0-		114 9	927 1	N		99		196 1			108	
04	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-		837 1	109 9		N	NO RPT					108	
-----																	
BAKER				WELL #:	1H	RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961					
11	2160 N	1807	-0-	-353	-0-		1741 2	66 9	N		60					167	
12	2139 N	1687	-0-	-452	-0-		1626 2	61 9	N		55					222	
01	2015 N	1772	-0-	-243	-0-		1702 2	70 9	N		64		196 1			90	
02	1680 N	1544	-0-	-136	-0-		1487 2	57 9	N		52					142	
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1626 2	64 9	N		58					200	
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N		NO RPT					200	
-----																	
ROZNOV				WELL #:	1	RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065					
11	210 N	113	-0-	-97	-0-		113 2		N		-0-					128	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-		417 2	11 9	N		10					138	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N		4					142	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-		367 2	8 9	N		7		101 1			48	
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-		162 2	2 9	N		2					50	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					50	
-----																	
NOAK-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325					
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		558 1	2476 2	N		26					63	
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		29 9	2331 2	N		24					87	
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-		577 1	2262 2	N		26					113	
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-		26 9	1804 2	N		16					129	
*03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		521 1	1644 2	N		5					134	
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		18 9			N	NO RPT					134	
-----																	
ROZNOV GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 150125		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15172		PERF.12457 - 15172			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N		-0-					128	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N		-0-					128	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N		-0-					128	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N		93		93 1			128	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					128	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					128	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3450 X	3028 -0-	-422 -0-	558 1	2453 2	N	15					103
12	4185 X	3124 -0-	-1061 -0-	577 1	2530 2	N	15					118
01	4185 X	3107 -0-	-1078 -0-	577 1	2501 2	N	26					144
02	3780 X	2226 -0-	-1554 -0-	521 1	1695 2	N	9					153
03	3131 X	2477 -0-	-654 -0-	577 1	1886 2	N	13					166
04	3030 X	NO RPT -0-	-3030 -0-	14 9		N	NO RPT					166
YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065												
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-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
11	4110 X	2424 -0-	-1686 -0-	2418 2	6 9	N	5					187
12	4247 X	3068 -0-	-1179 -0-	3062 2	6 9	N	5					192
01	4247 X	1656 -0-	-2591 -0-	1650 2	6 9	N	5					197
02	3472 X	3168 -0-	-304 -0-	3162 2	6 9	N	5					202
*03	3443 X	3443 -0-	-0- -0-	3435 2	8 9	N	7	179 1				30
04	2970 X	NO RPT -0-	-2970 -0-			N	NO RPT					30
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
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-
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
11	1950 N	1810 -0-	-140 -0-	558 1	1251 2	N	1					28
12	2108 N	1752 -0-	-356 -0-	577 1	1162 2	N	12					40
01	2133 N	2133 -0-	-0- -0-	577 1	1534 2	N	20					60
02	2162 N	2162 -0-	-0- -0-	521 1	1621 2	N	18					78
*03	2144 N	2144 -0-	-0- -0-	577 1	1546 2	N	19					97
04	2070 N	NO RPT -0-	-2070 -0-	21 9		N	NO RPT					97
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
11	930 N	798 -0-	-132 -0-	770 2	28 9	N	25					146
12	930 N	796 -0-	-134 -0-	767 2	29 9	N	26					172
01	744 N	743 -0-	-1 -0-	713 2	30 9	N	27					199
02	756 N	457 -0-	-299 -0-	438 2	19 9	N	17					216
*03	635 N	635 -0-	-0- -0-	610 2	25 9	N	23	189 1				50
04	720 N	NO RPT -0-	-720 -0-			N	NO RPT					50



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 34773 550		//CONT.// 252131			
CULVER-OL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150509		COMPL. DATE 06/07/1994	
										TOTAL DEPTH 15910		PERF.12078 - 15910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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-	
PODRAZA-ROTELLO UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003	
										TOTAL DEPTH 16005		PERF.12520 - 14380			
11	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	5538	2	37 9	N	34			131	
12	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	5686	2	41 9	N	37			168	
01	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	5498	2	43 9	N	39			207	
02	5264	X	4823	-0-	-441	-0-	4782	2	41 9	N	37			244	
03	5828	X	5160	-0-	-668	-0-	5129	2	31 9	N	28	195 1		77	
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT			77	
HILL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994	
										TOTAL DEPTH 14136		PERF.11424 - 14915			
11	1380	N	935	-0-	-445	-0-	914	2	21 9	N	19			47	
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	932	2	22 9	N	20			67	
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	970	2	26 9	N	24			91	
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	902	2	22 9	N	20			111	
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24 9	N	22			133	
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			133	
GORBET										WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009	
										TOTAL DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060			
11	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	4167	2	14 9	N	13			138	
12	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	4229	2	12 9	N	11			149	
01	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3894	2	13 9	N	12			161	
02	4200	X	3494	-0-	-706	-0-	3481	2	13 9	N	12			173	
03	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4239	2	17 9	N	15			188	
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				N	NO RPT			188	
ORLANDO UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004	
										TOTAL DEPTH 15836		PERF.11690 - 15836			
11	4350	X	3206	-0-	-1144	-0-	360	1	2822 2	N	22			107	
12	4433	X	3326	-0-	-1107	-0-	24 9	372	1	2933 2	N	19		126	
01	4185	X	2305	-0-	-1880	-0-	21 9	372	1	1903 2	N	27		153	
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	30 9	360	1	2817 2	N	22		175	
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	24 9	399	1	2908 2	N	2		177	
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	2 9				N	NO RPT		177	
WICKEL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994	
										TOTAL DEPTH 14480		PERF.10420 - 14480			
11	10740	X	9290	-0-	-1450	-0-	9152	2	138 9	N	125			208	
12	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11567	2	196 9	N	178	192 1		194	
01	11067	X	10630	-0-	-437	-0-	10436	2	194 9	N	176	194 1		176	
02	9940	X	9718	-0-	-222	-0-	9538	2	180 9	N	164	196 1		144	
*03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11233	2	209 9	N	190	195 1		139	
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-				N	NO RPT			139	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
BEARD OL															
WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2622	2	50	9	N	45				88
12	2604 X	1890	-0-	-714	-0-	1851	2	39	9	N	35				123
01	2480 X	1975	-0-	-505	-0-	1934	2	41	9	N	37				160
02	2492 X	1556	-0-	-936	-0-	1523	2	33	9	N	30				190
03	2759 X	2104	-0-	-655	-0-	2059	2	45	9	N	41	193	1		38
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				38
EILERS												WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062			
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	2	33	9	N	30				86
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	2	25	9	N	23				109
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1249	2	32	9	N	29				138
02	1120 N	994	-0-	-126	-0-	970	2	24	9	N	22				160
*03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1214	2	33	9	N	30				190
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				190
MOORE												WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945			
11	5040 X	4560	-0-	-480	-0-	4536	2	24	9	N	22				112
12	5208 X	4736	-0-	-472	-0-	4714	2	22	9	N	20				132
01	5146 X	4878	-0-	-268	-0-	4852	2	26	9	N	24				156
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4356	2	19	9	N	17				173
03	4712 X	3435	-0-	-1277	-0-	3412	2	23	9	N	21				194
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT				194
ELMS-RICKS												WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340			
11	3000 N	4091	-0-	1091	1091	4069	2	22	9	N	20				101
12	3100 N	7514	-0-	4414	5505	7483	2	31	9	N	28				129
01	3100 N	1569	-0-	-1531	3974	1567	2	2	9	N	2				131
02	5383 X	1409	-0-	-3974	-0-	1406	2	3	9	N	3				134
03	3100 X	72	-0-	-3028	-0-	54	2	18	9	N	16				150
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT				150
FARMER												WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141			
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	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	991	2	42	9	N	38				145
12	1271 N	991	-0-	-280	-0-	950	2	41	9	N	37				182
01	1085 N	961	-0-	-124	-0-	918	2	43	9	N	39				221
02	952 N	546	-0-	-406	-0-	527	2	19	9	N	17	195	1		43
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35				78
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				78
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484			
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1627	2	116	9	N	105				210
12	1178 N	637	-0-	-541	-0-	589	2	48	9	N	44	194	1		60
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1770	2	156	9	N	142				202
02	1624 N	1025	-0-	-599	-0-	896	2	129	9	N	117	191	1		128
*03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1432	2	144	9	N	131	195	1		64
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				64



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
STOUT OL				WELL #:	1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.	11502 - 15680				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- ) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5250	2	174	9	N	158				224	
12		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4745	2	153	9	N	139	189	1		174	
01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4749	2	158	9	N	144	194	1		124	
02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3427	2	120	9	N	109				233	
*03		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4085	2	54	9	N	49	199	1		83	
04		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				83	
AZURITE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151743	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14514	PERF.	11372 - 14514				
11		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1063	2	147	9	N	134	193	1		142	
12		1240 N	505	-0-	-735	-0-	477	2	28	9	N	25				167	
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1149	2	307	9	N	279	379	1		67	
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1075	2	240	9	N	218	195	1		90	
*03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	974	2	264	9	N	240	195	1		135	
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				135	
KNUTZEN OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	12300 - 15700				
11		1560 N	1506	-0-	-54	-0-	1487	2	19	9	N	17				148	
12		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1517	2	20	9	N	18				166	
01		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1507	2	23	9	N	21				187	
02		1400 N	1382	-0-	-18	-0-	1362	2	20	9	N	18				205	
*03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1543	2	31	9	N	28	189	1		44	
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				44	
JADE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	13216	PERF.	9825 - 13216				
11		660 N	648	-0-	-12	-0-	597	2	51	9	N	46	186	1		63	
12		651 N	571	-0-	-80	-0-	524	2	47	9	N	43				106	
01		651 N	569	-0-	-82	-0-	516	2	53	9	N	48				154	
02		616 N	550	-0-	-66	-0-	505	2	45	9	N	41				195	
*03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	592	2	50	9	N	45	181	1		59	
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				59	
JENSEN				WELL #:	3	RRCID ->	151928	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7554 - 8475				
11	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	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-	
ROCKY CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.	11815 - 15197				
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3				157	
12		2511 N	677	-0-	-1834	-0-	677	2			N	-0-				157	
01		1178 N	703	-0-	-475	-0-	693	2	10	9	N	9				166	
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	800	2	35	9	N	32				198	
*03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	N	6				204	
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				204	
DINKINS OL				WELL #:	1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	12960 - 16262				
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				66	
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				66	
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				66	
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				66	
*03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				66	
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				66	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY					CNTY: LEE																			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED																								
TMA UNIT										//CONT.// 252131																								
WELL #: 1										RRCID -> 152196					COMPL. DATE 10/20/1994					TOTAL DEPTH 14843					PERF.10700 - 14843									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			663 2	63 9	N		57								125											
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			606 2	72 9	N		65								190											
01		713 N	619	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			556 2	63 9	N		57			185	1				62											
02		672 N	444	-0-	-228	-0-	-0-	-0-			394 2	50 9	N		45								107											
*03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			676 2	88 9	N		80								187											
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								187											
KENNARD										WELL #: 1H					RRCID -> 152394					COMPL. DATE 11/08/1994					TOTAL DEPTH 14816					PERF.12516 - 14815				
11		180 X	94	-0-	-86	-0-	-0-	-0-			94 2		Y		-0-								124											
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								124											
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								124											
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-					Y		-0-								124											
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			108 2		Y		-0-								124											
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT								124											
ERWIN OL										WELL #: 1H					RRCID -> 152492					COMPL. DATE 01/21/1998					TOTAL DEPTH 15820					PERF.12240 - 15820				
11		13020 X	12831	-0-	-189	-0-	-0-	-0-			12816 2	15 9	N		14								49											
12		13454 X	12457	-0-	-997	-0-	-0-	-0-			12438 2	19 9	N		17								66											
01		13454 X	12619	-0-	-835	-0-	-0-	-0-			12596 2	23 9	N		21								87											
02		11984 X	11088	-0-	-896	-0-	-0-	-0-			11069 2	19 9	N		17								104											
03		13268 X	10316	-0-	-2952	-0-	-0-	-0-			10296 2	20 9	N		18			91	1				31											
04		12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								31											
ELLIOTT OL										WELL #: 1H					RRCID -> 152505					COMPL. DATE 12/01/1994					TOTAL DEPTH 13683					PERF.13021 - 16776				
11		2850 N	2738	-0-	-112	-0-	-0-	-0-			2738 2		N		-0-								48											
12		2914 N	2866	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			2866 2		N		-0-								48											
01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2836 2		N		-0-								48											
02		2548 N	2510	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			2510 2		N		-0-								48											
*03		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2758 2		N		-0-								48											
04		2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								48											
BRITTA										WELL #: 1					RRCID -> 152554					COMPL. DATE 11/10/1994					TOTAL DEPTH 11512					PERF.11076 - 13940				
*05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			401 2		N		-0-								93											
*06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			375 2		N		-0-								93											
*07		403 N	374	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			374 2		N		-0-								93											
*08		403 N	355	-0-	-48	-0-	-0-	-0-			355 2		N		-0-								93											
*09		390 N	330	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			330 2		N		-0-								93											
*10		372 N	335	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			335 2		N		-0-								93											
*11		330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			315 2		N		-0-								93											
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			347 2		N		-0-								93											
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			393 2		N		-0-								93											
*02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			334 2		N		-0-								93											
*03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			301 2		N		-0-								93											
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								93											



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
BINFORD				WELL #:	1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	16532	PERF.12400 -	16532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		837 32 9	1 1612 2			N	29			110
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		865 36 9	1 1884 2			N	33			143
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-		865 39 9	1 1837 2			N	35			178
02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		837 29 9	1 1707 2			N	26			204
*03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		927 26 9	1 1525 2			N	24			228
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-						N	NO RPT			228
-----															
DILLINGHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152688	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	17793	PERF.12307 -	17793		
11	2490 X	1879	-0-	-611	-0-		1867 2	12 9			N	11	181 1		33
12	2542 X	1837	-0-	-705	-0-		1823 2	14 9			N	13			46
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2543 2	12 9			N	11			57
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		2052 2	12 9			N	11			68
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1929 2	7 9			N	6			74
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-						N	NO RPT			74
-----															
ZUEHLKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152704	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	15320	PERF.11810 -	15320		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2				N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2				N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-		120 2				N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2				N	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2				N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
EUREKA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11560 -	14600		
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-		992 2	47 9			N	43			89
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-		1010 2	48 9			N	44			133
01	1085 N	1006	-0-	-79	-0-		955 2	51 9			N	46			179
02	980 N	978	-0-	-2	-0-		934 2	44 9			N	40			219
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1063 2	50 9			N	45	194 1		70
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						N	NO RPT			70
-----															
JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152725	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11490 -	15557		
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-		760 2	22 9			N	20			110
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-		806 2	18 9			N	16			126
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-		809 2	24 9			N	22			148
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-		699 2	21 9			N	19			167
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-		410 2	14 9			N	13			180
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT			180
-----															
WOLFF UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152743	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11640 -	15605		
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1916 2	24 9			N	22	191 1		30
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1642 2	18 9			N	16			46
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1554 2	21 9			N	19			65
02	1820 N	1382	-0-	-438	-0-		1364 2	18 9			N	16			81
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1436 2	18 9			N	16			97
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			97



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1040	2	9	9	N	8		90
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	N	11		101
01	1147 N	978	-0-	-169	-0-	947	2	31	9	N	28		129
02	980 N	958	-0-	-22	-0-	958	2			N	-0-		129
*03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1		130
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		130
-----													
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
11	5490 X	5372	-0-	-118	-0-	5350	2	22	9	N	20		164
12	5673 X	5517	-0-	-156	-0-	5493	2	24	9	N	22		186
01	5673 X	5462	-0-	-211	-0-	5426	2	36	9	N	33		219
02	5124 X	4846	-0-	-278	-0-	4817	2	29	9	N	26		245
03	5611 X	5456	-0-	-155	-0-	5425	2	31	9	N	28	195 1	78
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT		78
-----													
BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097													
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-		36
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-		36
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-		36
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-		36
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		36
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		36
-----													
SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970													
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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175													
11	5190 X	4794	-0-	-396	-0-	4648	2	146	9	N	133		281
12	5363 X	5244	-0-	-119	-0-	5080	2	164	9	N	149	193 1	237
01	5363 X	5232	-0-	-131	-0-	5044	2	188	9	N	171	196 1	212
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4489	2	168	9	N	153	186 1	179
03	5146 X	5113	-0-	-33	-0-	4956	2	157	9	N	143	184 1	138
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT		138
-----													
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997													
11	2970 X	1779	-0-	-1191	-0-	555	1	1203	2	N	19		72
						21	9						
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	574	1	4145	2	N	74		146
						81	9						
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	574	1	3030	2	N	60		206
						66	9						
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	448	1	2568	2	N	38	186 1	58
						42	9						
*03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3278	2	51	9	N	46		104
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		104



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
MOON UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 153168															
COMPL. DATE 11/22/1994															
TOTAL DEPTH 15620															
PERF.12121 - 15620															
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		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3602	2	28	9	N	25			56
12		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3413	2	37	9	N	34			90
01		2728 X	2725	-0-	-3	-0-	2702	2	23	9	N	21			111
02		3388 X	2119	-0-	-1269	-0-	2102	2	17	9	N	15			126
03		3751 X	2689	-0-	-1062	-0-	2667	2	22	9	N	20			146
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			146
ANDERSON UPRC															
WELL #: 1															
RRCID -> 153234															
COMPL. DATE 01/07/1995															
TOTAL DEPTH 16706															
PERF.13829 - 16706															
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-			-0-
12		806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-			-0-
01		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-			-0-
02		700 N	474	-0-	-226	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
STANLEY OL															
WELL #: 1H															
RRCID -> 153357															
COMPL. DATE 02/11/1995															
TOTAL DEPTH 15679															
PERF.12950 - 15679															
11		4560 X	4437	-0-	-123	-0-	536	1	3901	2	N	-0-			-0-
12		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	554	1	4199	2	N	-0-			-0-
01		4712 X	4599	-0-	-113	-0-	554	1	4045	2	N	-0-			-0-
02		4228 X	4086	-0-	-142	-0-	536	1	3550	2	N	-0-			-0-
03		4588 X	3800	-0-	-788	-0-	593	1	3207	2	N	-0-			-0-
04		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-0-
MICKAN															
WELL #: 1H															
RRCID -> 153380															
COMPL. DATE 07/08/1998															
TOTAL DEPTH 16541															
PERF.12517 - 16541															
11		480 N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-			145
12		465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-			145
01		403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-			145
02		308 N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-			145
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			145
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			145
WESTLANDS															
WELL #: 1RE															
RRCID -> 153402															
COMPL. DATE 10/15/2009															
TOTAL DEPTH 12163															
PERF.12060 - 16432															
11		4380 X	3964	-0-	-416	-0-	536	1	3407	2	N	19			205
							21	9							
12		4743 X	3585	-0-	-1158	-0-	554	1	3012	2	N	17			222
							19	9							
01		4743 X	3226	-0-	-1517	-0-	554	1	2655	2	N	15			237
							17	9							
02		4284 X	2861	-0-	-1423	-0-	536	1	2311	2	N	13			250
							14	9							
03		4123 X	3167	-0-	-956	-0-	593	1	2554	2	N	18	195	1	73
							20	9							
04		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			73
FALKENBERG BH UNIT															
WELL #: 4H															
RRCID -> 153583															
COMPL. DATE 11/22/1993															
TOTAL DEPTH 12835															
PERF. 9544 - 12835															
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			29
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			29
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			29
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			29
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			29
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			29



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
CRAIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052	-	16200			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1675	2	42	9	N	38	181	1			89
12	2139	N	1512	-0-	-627	-0-	1475	2	37	9	N	34					123
01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1691	2	41	9	N	37					160
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	1489	2	33	9	N	30					190
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1719	2	42	9	N	38					228
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					228
BUTLER				WELL #:	2	RRCID ->	153696	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	17947	PERF.12039	-	17947			
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					19
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					19
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					19
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					19
MYERS CATTLE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153701	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12660	-	15679			
11	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1150	2	12	9	N	11					212
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1078	2	13	9	N	12	188	1			36
01	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1053	2	12	9	N	11					47
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1017	2	14	9	N	13					60
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1093	2	17	9	N	15					75
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					75
LEACHMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11425	-	15100			
11	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4657	2	70	9	N	64					94
12	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	4533	2	83	9	N	75					169
01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	4709	2	83	9	N	75	183	1			61
02	4424	X	4039	-0-	-385	-0-	3980	2	59	9	N	54					115
03	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4623	2	78	9	N	71					186
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					186
SOMMER OL				WELL #:	1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.12490	-	17610			
*10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3773	2	4	9	N	4					172
*11	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	3549	2			N	-0-					172
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					172
*01	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	3567	2			N	-0-					172
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					172
*03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					172
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					172
GLENN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153965	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	16870	PERF.12086	-	16870			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-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 (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123												
M	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	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	360	1	7760	2	N	-0-	-0-
12	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	372	1	7632	2	N	-0-	-0-
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	372	1	4993	2	N	-0-	-0-
02	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	360	1	5808	2	N	-0-	-0-
*03	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	399	1	8109	2	N	-0-	-0-
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434												
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-	-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-	-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-	-0-
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-	-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690												
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	537	1	3511	2	N	66	106
						73	9					
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	555	1	3492	2	N	65	171
						72	9					
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	555	1	3528	2	N	68	44
						75	9					
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	501	1	3034	2	N	58	102
						64	9					
*03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	555	1	1751	2	N	60	162
						66	9					
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	162
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009												
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-	-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-	-0-
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-	-0-
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-	-0-
*03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-	-0-
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT	-0-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444												
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	2	10	9	N	9	171
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1784	2	9	9	N	8	179
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12	191
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1509	2	8	9	N	7	198
*03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	2	11	9	N	10	26
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	26
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859												
11	2760 X	1564	-0-	-1196	-0-	1558	2	6	9	N	5	35
12	2852 X	2339	-0-	-513	-0-	2328	2	11	9	N	10	45
01	2542 X	2222	-0-	-320	-0-	2220	2	2	9	N	2	47
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2090	2	11	9	N	10	57
*03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2268	2	24	9	N	22	79
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	79



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
WALTMAN																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 154083																	
COMPL. DATE 02/25/1995																	
TOTAL DEPTH 13535																	
PERF.10085 - 13535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1380 N	448	-0-	-932	-0-	413	2	35	9	N	32					173
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	449	2	47	9	N	43					216
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	424	2	46	9	N	42	195	1			63
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	331	2	39	9	N	35					98
*03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	414	2	43	9	N	39					137
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					137
KETTLER UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 154086																	
COMPL. DATE 04/25/2006																	
TOTAL DEPTH 15749																	
PERF.12424 - 17430																	
11		11910 X	11100	-0-	-810	-0-	360	1	10722	2	N	16	192	1			42
12		12307 X	11181	-0-	-1126	-0-	372	1	10789	2	N	18					60
01		12183 X	11096	-0-	-1087	-0-	372	1	10704	2	N	18					78
02		10584 X	9596	-0-	-988	-0-	360	1	9221	2	N	14					92
03		11594 X	10533	-0-	-1061	-0-	399	1	10114	2	N	18					110
04		11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-	20	9			N	NO RPT					110
SCHMIDT, EDGAR UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 154117																	
COMPL. DATE 03/28/1995																	
TOTAL DEPTH 15250																	
PERF.11560 - 15250																	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					122
12		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					122
01		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					122
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					122
*03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					122
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					122
JEFF																	
WELL #: 1H																	
RRCID -> 154123																	
COMPL. DATE 04/17/1995																	
TOTAL DEPTH 14634																	
PERF.11394 - 14634																	
11		2940 X	152	-0-	-2788	-0-	108	2	44	9	N	40					213
12		3038 X	367	-0-	-2671	-0-	367	2			N	-0-					213
01		3038 X	196	-0-	-2842	-0-	196	2			N	-0-					213
02		2744 X	164	-0-	-2580	-0-	164	2			N	-0-					213
03		713 X	95	-0-	-618	-0-	95	2			N	-0-					213
04		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					213
ALLEN, A. G. UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 154144																	
COMPL. DATE 04/03/1995																	
TOTAL DEPTH 15540																	
PERF.11061 - 15540																	
11		1590 N	1043	-0-	-547	-0-	1012	2	31	9	N	28					185
12		1426 N	1072	-0-	-354	-0-	1038	2	34	9	N	31					216
01		1147 N	899	-0-	-248	-0-	869	2	30	9	N	27					243
02		980 N	691	-0-	-289	-0-	687	2	4	9	N	4					247
*03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1304	2	23	9	N	21	185	1			83
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					83
FULLER-SONTAG OL																	
WELL #: 1H																	
RRCID -> 154471																	
COMPL. DATE 02/24/1998																	
TOTAL DEPTH 15605																	
PERF.11485 - 15605																	
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	369	2	50	9	N	45					102
12		496 N	419	-0-	-77	-0-	416	2	3	9	N	3					105
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	403	2	14	9	N	13					118
02		392 N	327	-0-	-65	-0-	305	2	22	9	N	20					138
*03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	390	2	28	9	N	25					163
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					163



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
BRITTA				WELL #:	2	RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10712 - 14735					
M	O	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		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-			2785 2	64 9	N	58				128	
12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-			2745 2	73 9	N	66				194	
01		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-			2717 2	78 9	N	71	194	1		71	
02		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-			2670 2	96 9	N	87				158	
*03		3100 N	3591	-0-	491	491			3507 2	84 9	N	76				234	
04		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT				234	
KANKEL				WELL #:	1RE	RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744		PERF.12631 - 16950					
11		28860 X	15328	-0-	-13532	-0-			15313 2	15 9	N	14				184	
12		28427 X	14416	-0-	-14011	-0-			14409 2	7 9	N	6				190	
01		20057 X	12971	-0-	-7086	-0-			12961 2	10 9	N	9				199	
02		16240 X	11064	-0-	-5176	-0-			11047 2	17 9	N	15				214	
03		15872 X	12053	-0-	-3819	-0-			12044 2	9 9	N	8	194	1		28	
04		15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT				28	
MARL RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12973 - 16448					
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-			498 2	2 9	N	2				246	
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-			795 2		N	-0-				246	
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-			607 2	3 9	N	3				249	
02		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-			2534 2	3 9	N	3				252	
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-			12 2	2 9	N	2				254	
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				254	
LAMPE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260		PERF.11980 - 16260					
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-			360 1	2916 2	N	46				124	
									51 9								
12		2728 X	2326	-0-	-402	-0-			372 1	1924 2	N	27				151	
									30 9								
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-			372 1	2627 2	N	44				195	
									48 9								
02		2464 X	2125	-0-	-339	-0-			360 1	1739 2	N	24				219	
									26 9								
*03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-			399 1	2822 2	N	42	194	1		67	
									46 9								
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				67	
OPAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10633 - 14645					
11		5100 X	4767	-0-	-333	-0-			4577 2	190 9	N	173	184	1		153	
12		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-			7157 2	482 9	N	438	379	1		212	
01		5425 X	5423	-0-	-2	-0-			5173 2	250 9	N	227	196	1		243	
02		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-			4764 2	212 9	N	193	194	1		242	
*03		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-			5105 2	228 9	N	207	197	1		252	
04		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT				252	
SKALITSKY OL				WELL #:	1H	RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12498 - 16900					
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-			704 2	31 9	N	28				111	
12		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-			2664 2	97 9	N	88				199	
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-			1864 2	50 9	N	45	194	1		50	
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			1542 2	41 9	N	37				87	
*03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-			1613 2	45 9	N	41				128	
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				128	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
CHURCHWELL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	72 2	9 9	N	8			112	
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	51 2	4 9	N	4			116	
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	84 2	31 9	N	28			144	
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	46 2		N	-0-			144	
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			144	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			144	
REGAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156														
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	849 2	62 9	N	56			115	
12		961 N	879	-0-	-82	-0-	828 2	51 9	N	46			161	
01		899 N	873	-0-	-26	-0-	821 2	52 9	N	47			208	
02		840 N	689	-0-	-151	-0-	658 2	31 9	N	28			236	
*03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 2	3 9	N	3	178 1		61	
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			61	
BAUER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
11		3360 X	2687	-0-	-673	-0-	2626 2	61 9	N	55			176	
12		3224 X	3217	-0-	-7	-0-	3156 2	61 9	N	55	185 1		46	
01		3224 X	2854	-0-	-370	-0-	2786 2	68 9	N	62			108	
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2652 2	61 9	N	55			163	
03		2976 X	2948	-0-	-28	-0-	2881 2	67 9	N	61	178 1		46	
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT			46	
TURKEY CREEK														
WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
11		1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1655 2	8 9	N	7			135	
12		2046 N	1804	-0-	-242	-0-	1798 2	6 9	N	5			140	
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2375 2	17 9	N	15			155	
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1649 2	4 9	N	4			159	
*03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1940 2	12 9	N	11			170	
04		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			170	
MINERAL SPRINGS														
WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
11		2880 X	2236	-0-	-644	-0-	2084 2	152 9	N	138			187	
12		2976 X	2160	-0-	-816	-0-	2013 2	147 9	N	134	199 1		122	
01		2976 X	2295	-0-	-681	-0-	2130 2	165 9	N	150			272	
02		2632 X	1307	-0-	-1325	-0-	1177 2	130 9	N	118	197 1		193	
*03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2810 2	189 9	N	172	196 1		169	
04		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			169	
HALTMAR OL														
WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221														
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	636 1	1744 2	N	-0-			-0-	
12		2511 N	2318	-0-	-193	-0-	657 1	1655 2	N	5			5	
							6 9							
01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	657 1	1721 2	N	7			12	
							8 9							
02		2240 N	1984	-0-	-256	-0-	636 1	1325 2	N	21			33	
							23 9							
*03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	704 1	1520 2	N	12			45	
							13 9							
04		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			45	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	6000 X	5184	-0-	-816	-0-	5137	2	47	9	N	43		222
12	6200 X	4667	-0-	-1533	-0-	4667	2			N	-0-	190 1	32
01	6200 X	3809	-0-	-2391	-0-	3789	2	20	9	N	18		50
02	5124 X	4191	-0-	-933	-0-	4189	2	2	9	N	2		52
03	5363 X	5298	-0-	-65	-0-	5287	2	11	9	N	10		62
04	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT		62
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-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-
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800													
11	5880 X	3332	-0-	-2548	-0-	3332	2			N	-0-		176
12	6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	3238	2	6	9	N	5		181
01	5828 X	3058	-0-	-2770	-0-	3058	2			N	-0-		181
02	4956 X	196	-0-	-4760	-0-	196	2			N	-0-		181
03	4278 X	2578	-0-	-1700	-0-	2576	2	2	9	N	2		183
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT		183
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320													
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-		158
12	2666 X	2648	-0-	-18	-0-	2648	2			N	-0-		158
01	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	2474	2			N	-0-		158
02	2912 X	2097	-0-	-815	-0-	2097	2			N	-0-		158
03	2790 X	1565	-0-	-1225	-0-	1565	2			N	-0-		158
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT		158
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543													
11	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1675	2	44	9	N	40		113
12	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1700	2	56	9	N	51		164
01	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1540	2	54	9	N	49		213
02	1596 N	1423	-0-	-173	-0-	1387	2	36	9	N	33	192 1	54
*03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1596	2	45	9	N	41		95
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT		95
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920													
11	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	536	1	4001	2	N	-0-		115
12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	554	1	4676	2	N	-0-		115
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	554	1	4794	2	N	-0-		115
02	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	536	1	5650	2	N	-0-		115
*03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	593	1	6766	2	N	-0-		115
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		115
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140													
11	6180 X	5786	-0-	-394	-0-	536	1	5250	2	N	-0-		-0-
12	6293 X	6221	-0-	-72	-0-	554	1	5667	2	N	-0-		-0-
01	6138 X	6107	-0-	-31	-0-	554	1	5553	2	N	-0-		-0-
02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	536	1	4976	2	N	-0-		-0-
03	5983 X	5492	-0-	-491	-0-	536	1	4956	2	N	-0-		-0-
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	6000 X	5147	-0-	-853	-0-	5047	2	100	9 N	91		187
12	5890 X	5113	-0-	-777	-0-	5036	2	77	9 N	70	187 1	70
01	5735 X	4797	-0-	-938	-0-	4705	2	92	9 N	84		154
02	5012 X	4380	-0-	-632	-0-	4296	2	84	9 N	76	196 1	34
03	5487 X	4623	-0-	-864	-0-	4533	2	90	9 N	82		116
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-				N	NO RPT		116
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
11	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1836	2	30	9 N	27	101 1	96
12	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	1830	2	33	9 N	30		126
01	1953 N	1628	-0-	-325	-0-	1608	2	20	9 N	18	17 1	127
02	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	1397	2	15	9 N	14	21 1	120
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1371	2	45	9 N	41		161
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT		161
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152												
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	360	1	2972	2 N	8		165
12	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	372	1	2201	2 N	8		173
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	372	1	2569	2 N	6		179
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	360	1	2412	2 N	8		187
03	2232 X	2110	-0-	-122	-0-	399	1	1705	2 N	5		192
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT		192
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908												
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	837	1	5481	2 N	-0-		76
12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	865	1	5634	2 N	-0-		76
01	6479 X	6446	-0-	-33	-0-	865	1	5581	2 N	-0-		76
02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	837	1	5026	2 N	-0-		76
*03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	927	1	5046	2 N	-0-		76
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-				N	NO RPT		76
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625												
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9 N	1		18
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		18
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9 N	1		19
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	703	2	1	9 N	1		20
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		20
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		20
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981												
11	5580 X	5109	-0-	-471	-0-	5109	2		N	-0-		-0-
12	5487 X	5226	-0-	-261	-0-	5226	2		N	-0-		-0-
01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-		-0-
02	4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-				N	-0-		-0-
03	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2		N	-0-		-0-
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-				N	NO RPT		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
PASKET				WELL #:	1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880	-	15450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			42
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			42
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1			43
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	N	2			45
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	N	1			46
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			46
ANDERSON-HILL				WELL #:	1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369	-	19200
11	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	636	1	6541	2	N	-0-			-0-
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	657	1	7043	2	N	-0-			-0-
01	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	657	1	6793	2	N	-0-			-0-
02	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	636	1	7282	2	N	-0-			-0-
*03	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	636	1	7876	2	N	-0-			-0-
04	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIPNES UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665	-	15930
11	1800 X	1512	-0-	-288	-0-	313	1	1189	2	N	9			101
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	324	1	840	2	N	7			108
01	1891 N	838	-0-	-1053	-0-	324	1	501	2	N	12			120
02	1400 N	725	-0-	-675	-0-	313	1	409	2	N	3			123
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	347	1	283	2	N	6			129
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			129
GIANT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326	-	14935
11	3330 X	2639	-0-	-691	-0-	2574	2	65	9	N	59			135
12	3038 X	2454	-0-	-584	-0-	2391	2	63	9	N	57			192
01	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	2575	2	73	9	N	66	196	1	62
02	2464 X	2210	-0-	-254	-0-	2154	2	56	9	N	51			113
*03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2722	2	75	9	N	68			181
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			181
BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005	-	15500
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	774	-0-	-497	-0-	774	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1125	-0-	-79	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
CASSIDY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032	-	18505
11	1980 N	1904	-0-	-76	-0-	1903	2	1	9	N	1			111
12	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-			111
01	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1849	2	2	9	N	2			113
02	1764 N	1641	-0-	-123	-0-	1641	2			N	-0-			113
*03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	2	2	9	N	2			115
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			115



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2700 X	360	-0-	-2340	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	2573 X	372	-0-	-2201	-0-	372	1			N	-0-					-0-
01	3131 X	372	-0-	-2759	-0-	372	1			N	-0-					-0-
02	2828 X	567	-0-	-2261	-0-	360	1	207	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	536	-0-	-2223	-0-	399	1	137	2	N	-0-					-0-
04	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780								
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	360	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	372	1	2364	2	N	-0-					-0-
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	372	1	2343	2	N	-0-					-0-
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	360	1	2063	2	N	-0-					-0-
*03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	399	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-
KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390								
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			N	-0-					144
12	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1727	2	8	9	N	7					151
01	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1686	2	19	9	N	17					168
02	1624 N	1505	-0-	-119	-0-	1494	2	11	9	N	10					178
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	N	17					195
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					195
GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380								
11	1890 N	1159	-0-	-731	-0-	1039	2	120	9	N	109					221
12	1891 N	1233	-0-	-658	-0-	1100	2	133	9	N	121	186	1			156
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1703	2	127	9	N	115	193	1			78
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1734	2	98	9	N	89					167
*03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1948	2	124	9	N	113	185	1			95
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					95
MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988								
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	837	1	5882	2	N	83	176	1			62
						91	9									
12	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	865	1	6349	2	N	85					147
						94	9									
01	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	865	1	6085	2	N	83	194	1			36
						91	9									
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	837	1	5548	2	N	77					113
						85	9									
03	7037 X	6863	-0-	-174	-0-	927	1	5844	2	N	84					197
						92	9									
04	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					197
CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790								
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
MYERS CATTLE UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 156375														
COMPL. DATE 08/29/1995														
TOTAL DEPTH 15719														
PERF.12295 - 15719														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13	205	
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	N	14	38	
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	2	19	9	N	17	55	
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	1020	2	12	9	N	11	66	
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13	79	
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	79	
STANTON UNIT														
WELL #: 1RE														
RRCID -> 156378														
COMPL. DATE 10/24/2008														
TOTAL DEPTH 16740														
PERF.12737 - 16740														
11	5070	X	2329	-0-	-2741	-0-	360	1	1968	2	N	1	89	
							1	9						
12	5239	X	4130	-0-	-1109	-0-	372	1	3756	2	N	2	91	
							2	9						
01	5239	X	4002	-0-	-1237	-0-	372	1	3630	2	N	-0-	91	
02	3668	X	2920	-0-	-748	-0-	360	1	2559	2	N	1	92	
							1	9						
03	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	399	1	2313	2	N	1	93	
							1	9						
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT	93	
HUSEMANN UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 156380														
COMPL. DATE 10/06/2005														
TOTAL DEPTH 17380														
PERF.13128 - 17800														
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-	96	
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	223	2	11	9	N	10	106	
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-	106	
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-	106	
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	106	
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	106	
BOWMAN														
WELL #: 1H														
RRCID -> 156436														
COMPL. DATE 02/14/1998														
TOTAL DEPTH 16670														
PERF.12147 - 16670														
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	837	1	1358	2	N	5	203	
							6	9						
12	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	865	1	858	2	N	5	208	
							6	9						
01	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	865	1	741	2	N	9	217	
							10	9						
02	1764	N	1543	-0-	-221	-0-	837	1	705	2	N	1	218	
							1	9						
*03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	927	1	974	2	N	7	225	
							8	9						
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT	225	
SITTING BULL UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 156439														
COMPL. DATE 09/06/1995														
TOTAL DEPTH 15924														
PERF.11735 - 15924														
11	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	537	1	3770	2	N	161	207	
							177	9				171		
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	555	1	3791	2	N	182	214	
							200	9				175		
01	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	555	1	3609	2	N	188	206	
							207	9				196		
02	4172	X	3690	-0-	-482	-0-	501	1	3031	2	N	144	155	
							158	9				195		
03	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	555	1	3441	2	N	149	127	
							164	9				177		
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT	127	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													
RED RIVER UNIT													



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	17430 X	15350	-0-	-2080	-0-	15249	2	101	9	N	92			202
12	17732 X	10662	-0-	-7070	-0-	10576	2	86	9	N	78	186	1	94
01	17732 X	10400	-0-	-7332	-0-	10306	2	94	9	N	85			179
02	14840 X	9715	-0-	-5125	-0-	9634	2	81	9	N	74			253
03	15872 X	10809	-0-	-5063	-0-	10636	2	173	9	N	157	198	1	212
04	15360 X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT			212
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120														
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	300	1	4184	2	N	-0-			115
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	310	1	4241	2	N	-0-			115
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	310	1	4121	2	N	5			120
						6	9							
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	280	1	3925	2	N	7			127
						8	9							
*03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	310	1	4181	2	N	7			134
						8	9							
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			134
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
11	10800 X	7587	-0-	-3213	-0-	360	1	7227	2	N	-0-			-0-
12	10912 X	7950	-0-	-2962	-0-	372	1	7578	2	N	-0-			-0-
01	10912 X	10595	-0-	-317	-0-	372	1	10223	2	N	-0-			-0-
02	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	360	1	9876	2	N	-0-			-0-
*03	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	399	1	10335	2	N	-0-			-0-
04	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT			-0-
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
11	2700 X	2180	-0-	-520	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	1037	-0-	-1753	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
01	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-			-0-
02	2044 X	1919	-0-	-125	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
03	2263 X	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
11	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1711	2	21	9	N	19			203
12	1953 N	1601	-0-	-352	-0-	1601	2			N	-0-			203
01	1860 N	1442	-0-	-418	-0-	1431	2	11	9	N	10			213
02	1624 N	1279	-0-	-345	-0-	1273	2	6	9	N	5	187	1	31
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	N	7			38
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			38
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			22
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-			22
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			22
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1276 2	9 9	Y		8	37
12		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1375 2	14 9	Y		13	50
01		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1347 2	11 9	Y		10	60
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1205 2	14 9	Y		13	73
*03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1205 2	13 9	Y		12	85
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y		NO RPT	85
CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259												
11		1050 N	352	-0-	-698	-0-	352 2		N		-0-	-0-
12		961 N	223	-0-	-738	-0-	223 2		N		-0-	-0-
01		558 N	242	-0-	-316	-0-	242 2		N		-0-	-0-
02		336 N	124	-0-	-212	-0-	124 2		N		-0-	-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N		-0-	-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N		NO RPT	-0-
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880												
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N		-0-	-0-
12		2728 X	1211	-0-	-1517	-0-	1211 2		N		-0-	-0-
01		2728 X	1213	-0-	-1515	-0-	1213 2		N		-0-	-0-
02		2464 X	1123	-0-	-1341	-0-	1123 2		N		-0-	-0-
03		1581 X	1225	-0-	-356	-0-	1225 2		N		-0-	-0-
04		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N		NO RPT	-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
11		2970 X	2593	-0-	-377	-0-	2554 2	39 9	N		35	105
12		3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2653 2	41 9	N		37	142
01		2976 X	2681	-0-	-295	-0-	2637 2	44 9	N		40	182
02		2436 X	2312	-0-	-124	-0-	2276 2	36 9	N		33	215
*03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2572 2	46 9	N		42	76
04		2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N		NO RPT	76
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N		-0-	107
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	813 2	2 9	N		2	109
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	806 2	3 9	N		3	112
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	738 2	2 9	N		2	114
*03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	642 2	2 9	N		2	116
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N		NO RPT	116
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719												
11		6090 X	5522	-0-	-568	-0-	300 1	4780 2	N		402	150
							442 9					
12		6293 X	6105	-0-	-188	-0-	310 1	5277 2	N		471	254
							518 9					
01		6293 X	6110	-0-	-183	-0-	310 1	5269 2	N		483	161
							531 9					
02		5684 X	5194	-0-	-490	-0-	280 1	4477 2	N		397	170
							437 9					
03		5859 X	5535	-0-	-324	-0-	310 1	4794 2	N		392	190
							431 9					
04		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-			N		NO RPT	190



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	2394	-0-	-96	-0-	2296 2	98 9	N		89		228
12	2573 X	2278	-0-	-295	-0-	2201 2	77 9	N		70	192 1	106
01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2363 2	103 9	N		94		200
02	2240 X	2036	-0-	-204	-0-	1964 2	72 9	N		65	193 1	72
03	2480 X	2437	-0-	-43	-0-	2328 2	109 9	N		99		171
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N		NO RPT		171
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737												
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2587 2	58 9	N		53		124
12	2635 X	1811	-0-	-824	-0-	1793 2	18 9	N		16		140
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3169 2	62 9	N		56		196
02	2464 X	1015	-0-	-1449	-0-	998 2	17 9	N		15		211
*03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3090 2	25 9	N		23	198 1	36
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N		NO RPT		36
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926												
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107 2		N		-0-		-0-
12	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182 2		N		-0-		-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N		-0-		-0-
02	1036 N	964	-0-	-72	-0-	964 2		N		-0-		-0-
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N		-0-		-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N		NO RPT		-0-
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146												
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441 2	2 9	N		2		189
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456 2	1 9	N		1		190
01	527 N	217	-0-	-310	-0-	214 2	3 9	N		3		193
02	420 N	158	-0-	-262	-0-	156 2	2 9	N		2		195
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309 2	7 9	N		6		201
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N		NO RPT		201
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228												
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	593 2	11 9	N		10		197
12	558 N	366	-0-	-192	-0-	362 2	4 9	N		4		201
01	837 N	240	-0-	-597	-0-	236 2	4 9	N		4		205
02	560 N	231	-0-	-329	-0-	231 2		N		-0-		205
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N		-0-	177 1	28
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N		NO RPT		28
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000												
11	3750 X	3441	-0-	-309	-0-	3441 2		N		-0-		-0-
12	3875 X	3497	-0-	-378	-0-	3497 2		N		-0-		-0-
01	3875 X	3565	-0-	-310	-0-	3565 2		N		-0-		-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N		-0-		-0-
03	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3407 2		N		-0-		-0-
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N		NO RPT		-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	T. A.	-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 (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
PIEDMONT										WELL #: 1H		RRCID -> 157698		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 14593	
																PERF.11575 - 14593	
M	O	ALLOW 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		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					78
12		248 N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					78
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					78
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
<hr/>																	
CIESIELSKI UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892	
																PERF.10507 - 15892	
11		1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1386	2	54	9	N	49	192	1			82
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1463	2	63	9	N	57					139
01		1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1275	2	59	9	N	54					193
02		1344 N	880	-0-	-464	-0-	824	2	56	9	N	51	187	1			57
*03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1493	2	75	9	N	68					125
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					125
<hr/>																	
PARKER										WELL #: 1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182	
																PERF.11624 - 17932	
11		750 N	630	-0-	-120	-0-	619	2	11	9	N	10					114
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					126
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	N	14					140
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	648	2	12	9	N	11					151
*03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13					164
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					164
<hr/>																	
NORTHROP										WELL #: 1H		RRCID -> 157896		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 11376	
																PERF.10805 - 11376	
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1851	2	54	9	N	49					191
12		1612 N	1261	-0-	-351	-0-	1228	2	33	9	N	30					221
01		2232 N	1646	-0-	-586	-0-	1591	2	55	9	N	50	192	1			79
02		1792 N	1353	-0-	-439	-0-	1314	2	39	9	N	35					114
*03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1512	2	44	9	N	40					154
04		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					154
<hr/>																	
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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
<hr/>																	
ESTES										WELL #: 1H		RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10591	
																PERF. 8287 - 10591	
11		1440 N	1286	-0-	-154	-0-	1261	2	25	9	N	23					100
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1973	2	40	9	N	36					136
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1279	2	40	9	N	36					172
02		1204 N	1119	-0-	-85	-0-	1089	2	30	9	N	27					199
*03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22	181	1			40
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					40



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
11	2940 X	2530 -0-	-410 -0-	220 1	2238 2	N	65					117
12	3100 X	2619 -0-	-481 -0-	227 1	2319 2	N	66					183
01	3100 X	2661 -0-	-439 -0-	227 1	2350 2	N	76	194 1				65
02	2800 X	2557 -0-	-243 -0-	220 1	2270 2	N	61					126
03	3069 X	2766 -0-	-303 -0-	244 1	2445 2	N	70					196
04	2580 X	NO RPT -0-	-2580 -0-			N	NO RPT					196
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193												
11	9300 X	8877 -0-	-423 -0-	8877 2		N	-0-					-0-
12	9269 X	8481 -0-	-788 -0-	8481 2		N	-0-					-0-
01	9548 X	9088 -0-	-460 -0-	9088 2		N	-0-					-0-
02	8624 X	6676 -0-	-1948 -0-	6676 2		N	-0-					-0-
03	9548 X	8715 -0-	-833 -0-	8715 2		N	-0-					-0-
04	8880 X	NO RPT -0-	-8880 -0-			N	NO RPT					-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
11	160 N	160 -0-	-0- -0-	160 2		N	-0-					-0-
12	311 N	311 -0-	-0- -0-	311 2		N	-0-					-0-
01	172 N	172 -0-	-0- -0-	172 2		N	-0-					-0-
02	140 N	-0- -0-	-140 -0-			N	-0-					-0-
*03	206 N	206 -0-	-0- -0-	206 2		N	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT -0-	-180 -0-			N	NO RPT					-0-
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
11	2911 X	2911 -0-	-0- -0-	837 1	2074 2	N	-0-					158
12	2449 X	324 -0-	-2125 -0-	324 1		N	-0-					158
01	2449 X	866 -0-	-1583 -0-	865 1	1 9	N	1					159
02	5617 X	5617 -0-	-0- -0-	837 1	4726 2	N	49					208
*03	5165 X	5165 -0-	-0- -0-	54 9								
				927 1	4237 2	N	1					209
04	2370 X	NO RPT -0-	-2370 -0-	1 9		N	NO RPT					209
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412												
11	1613 N	1613 -0-	-0- -0-	1613 2		N	-0-					127
12	1643 N	978 -0-	-665 -0-	978 2		N	-0-					127
01	2280 N	2280 -0-	-0- -0-	2280 2		N	-0-					127
02	1484 N	81 -0-	-1403 -0-	81 2		N	-0-					127
*03	2963 N	2963 -0-	-0- -0-	2963 2		N	-0-					127
04	1590 N	NO RPT -0-	-1590 -0-			N	NO RPT					127
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	T. A.	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT					-0-
02	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			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
CITY OF BRENNHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594		PERF.14568 - 17390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2910 X	2523	-0-	-387	-0-		2523 2			N	-0-			-0-	
12	3007 X	2458	-0-	-549	-0-		2458 2			N	-0-			-0-	
01	3782 X	2894	-0-	-888	-0-		2894 2			N	-0-			-0-	
02	3416 X	2292	-0-	-1124	-0-		2292 2			N	-0-			-0-	
03	3782 X	2817	-0-	-965	-0-		2817 2			N	-0-			-0-	
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-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	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-		558 1	14377 2		N	463	380 1		155	
							509 9								
12	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-		577 1	12067 2		N	314	390 1		79	
							345 9								
01	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-		577 1	10257 2		N	297	197 1		179	
							327 9								
02	14420 X	10056	-0-	-4364	-0-		521 1	9268 2		N	243	194 1		228	
							267 9								
03	15810 X	9278	-0-	-6532	-0-		9033 2	245 9		N	223	387 1		64	
04	15300 X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT			64	
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-	
TONTON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159112		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 16255		PERF.11642 - 16255			
11	6030 X	5421	-0-	-609	-0-		537 1	4684 2		N	182	191 1		148	
							200 9								
12	5890 X	5750	-0-	-140	-0-		555 1	4975 2		N	200	177 1		171	
							220 9								
01	5952 X	5825	-0-	-127	-0-		555 1	5049 2		N	201	194 1		178	
							221 9								
02	5376 X	4769	-0-	-607	-0-		501 1	4081 2		N	170	194 1		154	
							187 9								
03	5952 X	5125	-0-	-827	-0-		555 1	4385 2		N	168	183 1		139	
							185 9								
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			139	
CONKLING DL				WELL #:	1H	RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039		PERF.13147 - 18071			
11	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-		837 1	7539 2		N	-0-			-0-	
12	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-		865 1	7349 2		N	-0-			-0-	
01	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-		865 1	7462 2		N	-0-			-0-	
02	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-		837 1	6043 2		N	-0-			-0-	
*03	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-		927 1	6003 2		N	-0-			-0-	
04	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5640 X	4959	-0-	-681	-0-	4865	2	94	9	N	85	185 1		125
12	5828 X	5103	-0-	-725	-0-	5003	2	100	9	N	91			216
01	5828 X	5046	-0-	-782	-0-	4946	2	100	9	N	91	196 1		111
02	5124 X	4392	-0-	-732	-0-	4309	2	83	9	N	75			186
*03	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5413	2	103	9	N	94	189 1		91
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			91
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2514	2	3	9	N	3			138
12	2511 X	2315	-0-	-196	-0-	2313	2	2	9	N	2			140
01	2511 X	2126	-0-	-385	-0-	2124	2	2	9	N	2			142
02	2352 X	1671	-0-	-681	-0-	1670	2	1	9	N	1			143
03	2604 X	2328	-0-	-276	-0-	2326	2	2	9	N	2			145
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			145
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
11	4470 X	4133	-0-	-337	-0-	360	1	3773	2	N	-0-			-0-
12	4619 X	4031	-0-	-588	-0-	372	1	3659	2	N	-0-			-0-
01	4619 X	4077	-0-	-542	-0-	372	1	3705	2	N	-0-			-0-
02	4116 X	2797	-0-	-1319	-0-	360	1	2437	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3310	-0-	-999	-0-	399	1	2911	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
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
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
11	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	348	1	24442	2	N	-0-			-0-
12	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	360	1	22670	2	N	-0-			-0-
01	21638 X	18708	-0-	-2930	-0-	360	1	18348	2	N	-0-			-0-
02	19544 X	17163	-0-	-2381	-0-	325	1	16838	2	N	-0-			-0-
03	27466 X	17669	-0-	-9797	-0-	360	1	17309	2	N	-0-			-0-
04	24780 X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
11	2820 X	2730	-0-	-90	-0-	2690	2	40	9	N	36			221
12	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2787	2	36	9	N	33	193 1		61
01	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	2752	2	39	9	N	35			96
02	2576 X	2360	-0-	-216	-0-	2326	2	34	9	N	31			127
03	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	2766	2	39	9	N	35			162
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			162
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
11	5490 X	4548	-0-	-942	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
12	5487 X	4938	-0-	-549	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
01	5301 X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
02	4788 X	4192	-0-	-596	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
*03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
04	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
RISIEN DL																
WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406																
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
EHRIG UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159989	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14459	- 18638							
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2				N	-0-				-0-
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2				N	-0-				-0-
01	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2				N	-0-				-0-
02	1848 N	1629	-0-	-219	-0-	1629	2				N	-0-				-0-
*03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2				N	-0-				-0-
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT				-0-
NEUMANN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 159991	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 18111	PERF.14449	- 18111							
11	19080 X	16155	-0-	-2925	-0-	360	1	15795	2		N	-0-				-0-
12	18569 X	16313	-0-	-2256	-0-	372	1	15941	2		N	-0-				-0-
01	17825 X	16280	-0-	-1545	-0-	372	1	15908	2		N	-0-				-0-
02	15680 X	14728	-0-	-952	-0-	360	1	14368	2		N	-0-				-0-
*03	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	399	1	16484	2		N	-0-				-0-
04	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-						N	NO RPT				-0-
BLACKBURN				WELL #: 1H	RRCID -> 159995	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 16941	PERF.12186	- 16941							
11	5400 X	909	-0-	-4491	-0-	909	2				N	-0-				66
12	5580 X	1064	-0-	-4516	-0-	1041	2		23	9	N	21				87
01	5580 X	180	-0-	-5400	-0-	180	2				N	-0-				87
02	2716 X	683	-0-	-2033	-0-	683	2				N	-0-				87
*03	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2		2	9	N	2				89
04	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT				89
KASPER UNIT				WELL #: 10L	RRCID -> 159999	COMPL. DATE 07/16/1996	TOTAL DEPTH 16736	PERF.12662	- 16736							
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-
BRACEWELL UNIT NO.1				WELL #: 1H	RRCID -> 160131	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 14320	PERF.12625	- 14320							
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-				197
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-				197
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2				N	-0-				197
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2		1	9	N	1				198
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	448	2		2	9	N	2				200
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT				200
JEB				WELL #: 1H	RRCID -> 160133	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.11795	- 16320							
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2				N	-0-				164
12	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2				N	-0-				164
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-				164
02	616 N	510	-0-	-106	-0-	510	2				N	-0-				164
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				N	-0-				164
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						N	NO RPT				164



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
LEGACY UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 160135																
COMPL. DATE 01/29/2003																
TOTAL DEPTH 17650																
PERF.13895 - 17650																
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	17610 X	13199	-0-	-4411	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
12	17794 X	13323	-0-	-4471	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
01	14725 X	10680	-0-	-4045	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
*03	26618 X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-
04	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-
ONYX UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 160343																
COMPL. DATE 05/15/1996																
TOTAL DEPTH 14699																
PERF.10593 - 14699																
11	5070 X	2197	-0-	-2873	-0-	107	1	1979	2	N	101	196	1			49
						111	9									
12	5239 X	5129	-0-	-110	-0-	4891	2	238	9	N	216					265
01	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5418	2	404	9	N	367	391	1			241
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	4836	2	430	9	N	391	392	1			240
*03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5325	2	432	9	N	393	582	1			51
04	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					51
URIAH OL																
WELL #: 1H																
RRCID -> 160552																
COMPL. DATE 09/03/1996																
TOTAL DEPTH 16270																
PERF.11373 - 16270																
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					134
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					134
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					134
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					134
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					135
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					135
HEIL																
WELL #: 1H																
RRCID -> 160561																
COMPL. DATE 06/06/1996																
TOTAL DEPTH 17508																
PERF.13275 - 17508																
11	7320 X	6583	-0-	-737	-0-	200	1	6383	2	N	-0-					-0-
12	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	207	1	8585	2	N	-0-					-0-
01	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	207	1	7493	2	N	-0-					-0-
02	6468 X	6467	-0-	-1	-0-	200	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	7130 X	6628	-0-	-502	-0-	221	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAIRE OL																
WELL #: 1H																
RRCID -> 160563																
COMPL. DATE 07/03/1996																
TOTAL DEPTH 15166																
PERF.11250 - 15166																
11	11250 X	9662	-0-	-1588	-0-	9513	2	149	9	N	135	195	1			157
12	11625 X	9956	-0-	-1669	-0-	9857	2	99	9	N	90	191	1			56
01	10881 X	10138	-0-	-743	-0-	10035	2	103	9	N	94					150
02	9492 X	9330	-0-	-162	-0-	9210	2	120	9	N	109					259
*03	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10164	2	146	9	N	133	194	1			198
04	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					198
RAU QL																
WELL #: 1H																
RRCID -> 160770																
COMPL. DATE 02/20/1997																
TOTAL DEPTH 19300																
PERF.14075 - 19300																
11	4530 X	4339	-0-	-191	-0-	360	1	3979	2	N	-0-					-0-
12	4681 X	3758	-0-	-923	-0-	372	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	4960 X	4053	-0-	-907	-0-	372	1	3681	2	N	-0-					-0-
02	4480 X	4034	-0-	-446	-0-	360	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	4960 X	3820	-0-	-1140	-0-	399	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131														
KNOX, J.				WELL #:	2	RRCID -> 160797				COMPL. DATE 05/24/1984				TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	536	1	2185	2	N	-0-								-0-
12	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	554	1	2172	2	N	-0-								-0-
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	554	1	2131	2	N	-0-								-0-
02	2548 N	2452	-0-	-96	-0-	536	1	1916	2	N	-0-								-0-
*03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	593	1	2270	2	N	-0-								-0-
04	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-								N	NO RPT					-0-
FOURTIQ UNIT				WELL #:	10L	RRCID -> 160841				COMPL. DATE 10/02/1996				TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363					
11	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	558	1	5105	2	N	101	190	1						108
12	6231 X	5195	-0-	-1036	-0-	111	9	4475	2	N	130								238
01	6727 X	5354	-0-	-1373	-0-	577	1	4652	2	N	114	196	1						156
02	6076 X	4885	-0-	-1191	-0-	125	9	4247	2	N	106	195	1						67
03	6665 X	5909	-0-	-756	-0-	521	1	5176	2	N	142								209
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	117	9												209
LONE WOLF				WELL #:	1H	RRCID -> 160961				COMPL. DATE 07/15/1996				TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925					
11	2310 X	2048	-0-	-262	-0-	536	1	1512	2	N	-0-								-0-
12	2387 X	2009	-0-	-378	-0-	554	1	1455	2	N	-0-								-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	554	1	2544	2	N	-0-								-0-
02	2128 X	1002	-0-	-1126	-0-	536	1	466	2	N	-0-								-0-
*03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	593	1	1898	2	N	-0-								-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-														-0-
LAURA OL				WELL #:	1H	RRCID -> 161341				COMPL. DATE 08/14/1996				TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383					
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4263	2	244	9	N	222	187	1						85
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	3887	2	250	9	N	227	192	1						120
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4125	2	241	9	N	219	196	1						143
02	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4845	2	266	9	N	242	194	1						191
*03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4596	2	123	9	N	112	197	1						106
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-														106
ANGELINE				WELL #:	1	RRCID -> 161342				COMPL. DATE 11/22/1996				TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635					
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-								30
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-								30
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-								30
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-								30
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-								30
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT								30



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
BOATWRIGHT				WELL #:	1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665	- 15255				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	837	1	1236	2	N	-0-						221
12	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	865	1	1316	2	N	8						229
01	2294 X	2088	-0-	-206	-0-	865	1	1212	2	N	10						239
02	2072 X	1073	-0-	-999	-0-	837	1	229	2	N	6						245
*03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	927	1	2157	2	N	13						258
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	14	9			N	NO RPT						258
HUGHES				WELL #:	1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160	- 18769				
11	5490 X	4019	-0-	-1471	-0-	360	1	3659	2	N	-0-						-0-
12	5673 X	3545	-0-	-2128	-0-	372	1	3173	2	N	-0-						-0-
01	5115 X	3129	-0-	-1986	-0-	372	1	2757	2	N	-0-						-0-
02	4452 X	3445	-0-	-1007	-0-	360	1	3085	2	N	-0-						-0-
*03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	399	1	3992	2	N	-0-						-0-
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT						-0-
WEGNER DL				WELL #:	1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165	- 19015				
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-						-0-
12	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-						-0-
01	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-						-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-						-0-
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-						-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT						-0-
HENSEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425	- 17980				
11	600 N	450	-0-	-150	-0-	450	2			N	-0-						-0-
12	589 N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-						-0-
01	527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-						-0-
02	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-						-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT						-0-
EMMA BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545	- 17785				
11	6000 X	4839	-0-	-1161	-0-	360	1	4479	2	N	-0-						-0-
12	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	372	1	6273	2	N	-0-						-0-
01	6200 X	6135	-0-	-65	-0-	372	1	5763	2	N	-0-						-0-
02	5572 X	5422	-0-	-150	-0-	360	1	5062	2	N	-0-						-0-
03	5952 X	5921	-0-	-31	-0-	399	1	5522	2	N	-0-						-0-
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT						-0-
HERMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277	- 15839				
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	360	1	5608	2	N	-0-						-0-
12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	372	1	5857	2	N	-0-						-0-
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	372	1	5817	2	N	-0-						-0-
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	360	1	5202	2	N	-0-						-0-
*03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	399	1	5718	2	N	-0-						-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT						-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11		6990 X	5857	-0-	-1133	-0-	5857	2		N	-0-		-0-
12		6541 X	6103	-0-	-438	-0-	6103	2		N	-0-		-0-
01		6355 X	6214	-0-	-141	-0-	6214	2		N	-0-		-0-
02		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2		N	-0-		-0-
*03		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-		-0-
04		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-				N	NO RPT		-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859													
11		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	360	1	2850	2	N	-0-	-0-
12		3069 X	3007	-0-	-62	-0-	372	1	2635	2	N	-0-	-0-
01		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	372	1	2922	2	N	-0-	-0-
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	360	1	2600	2	N	-0-	-0-
*03		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	399	1	2776	2	N	-0-	-0-
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400													
11		1980 X	1872	-0-	-108	-0-	348	1	1524	2	N	-0-	-0-
12		2046 X	1954	-0-	-92	-0-	360	1	1594	2	N	-0-	-0-
01		1922 X	1817	-0-	-105	-0-	360	1	1457	2	N	-0-	-0-
02		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	348	1	1487	2	N	-0-	-0-
*03		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	385	1	1714	2	N	-0-	-0-
04		1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT	-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640													
11		2940 X	2438	-0-	-502	-0-	2372	2	66	9	N	60	195 1 79
12		2821 X	1866	-0-	-955	-0-	1842	2	24	9	N	22	101
01		2821 X	1358	-0-	-1463	-0-	1349	2	9	9	N	8	109
02		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2484	2	125	9	N	114	223
*03		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2436	2	46	9	N	42	194 1 71
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	71
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835													
11		4200 X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-	-0-
12		4340 X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			N	-0-	-0-
01		4371 X	4280	-0-	-91	-0-	4280	2			N	-0-	-0-
02		3948 X	3874	-0-	-74	-0-	3874	2			N	-0-	-0-
03		4371 X	4215	-0-	-156	-0-	4215	2			N	-0-	-0-
04		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT	-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210													
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	73
12		651 N	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-	73
01		682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-	73
02		588 N	31	-0-	-557	-0-	31	2			N	-0-	73
*03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	73
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	73
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575													
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-	-0-
12		2263 N	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			N	-0-	-0-
01		2077 N	1781	-0-	-296	-0-	1781	2			N	-0-	-0-
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-	-0-
*03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-	-0-
04		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	-0-



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 508

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131														
HAYNIE				WELL #:	1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.	13841	-	17344				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1140 N	943	-0-	-197	-0-		943	2				N	-0-					-0-	
12	1643 N	840	-0-	-803	-0-		840	2				N	-0-					-0-	
01	1147 N	897	-0-	-250	-0-		897	2				N	-0-					-0-	
02	868 N	577	-0-	-291	-0-		577	2				N	-0-					-0-	
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2				N	-0-					-0-	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-							N	NO RPT					-0-	
SUMP UNIT				WELL #:	1OL	RRCID ->	162665	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13407	-	17356				
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	2				N	-0-					45	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2				N	-0-					45	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2				N	-0-					45	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-					45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT					45	
O'MALLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14340	-	17950				
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-		1346	2				N	-0-					-0-	
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553	2				N	-0-					-0-	
01	1550 N	1528	-0-	-22	-0-		1528	2				N	-0-					-0-	
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2				N	-0-					-0-	
*03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1547	2				N	-0-					-0-	
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-							N	NO RPT					-0-	
BETTY				WELL #:	2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.	13364	-	16283				
11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-		4625	2				N	-0-					-0-	
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		4801	2				N	-0-					-0-	
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-		4916	2				N	-0-					-0-	
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		4056	2				N	-0-					-0-	
*03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		4133	2				N	-0-					-0-	
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-							N	NO RPT					-0-	
EBERLE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.	11502	-	18320				
11	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-		13849	2				N	-0-					-0-	
12	14322 X	13595	-0-	-727	-0-		13595	2				N	-0-					-0-	
01	14322 X	11787	-0-	-2535	-0-		11787	2				N	-0-					-0-	
02	12936 X	11514	-0-	-1422	-0-		11514	2				N	-0-					-0-	
03	14322 X	11671	-0-	-2651	-0-		11671	2				N	-0-					-0-	
04	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-							N	NO RPT					-0-	
SCHWICKERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.	14572	-	19525				
11	1950 N	545	-0-	-1405	-0-		545	2				N	-0-					-0-	
12	2697 X	491	-0-	-2206	-0-		491	2				N	-0-					-0-	
01	2697 X	887	-0-	-1810	-0-		887	2				N	-0-					-0-	
02	2436 X	1028	-0-	-1408	-0-		1028	2				N	-0-					-0-	
03	713 X	620	-0-	-93	-0-		620	2				N	-0-					-0-	
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-							N	NO RPT					-0-	
GREBE				WELL #:	1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.	14158	-	18450				
11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-		360	1	5162	2	N	-0-						-0-	
12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		372	1	4599	2	N	-0-						-0-	
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-		372	1	5000	2	N	-0-						-0-	
02	5152 X	3191	-0-	-1961	-0-		360	1	2831	2	N	-0-						-0-	
03	5704 X	1626	-0-	-4078	-0-		399	1	1227	2	N	-0-						-0-	
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-						N	NO RPT						-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	330	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	341	1	862	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	341	1	857	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1099	-0-	-133	-0-	330	1	769	2	N	-0-					-0-
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	365	1	736	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200																
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	837	1	2506	2	N	-0-					-0-
12	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	865	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	865	1	2322	2	N	-0-					-0-
02	3108 X	3020	-0-	-88	-0-	837	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	2847	-0-	-594	-0-	927	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769																
11	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	2579	2	15	9	N	14					56
12	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	2530	2	17	9	N	15					71
01	2883 X	2531	-0-	-352	-0-	2501	2	30	9	N	27					98
02	2436 X	2363	-0-	-73	-0-	2345	2	18	9	N	16					114
03	2697 X	2602	-0-	-95	-0-	2585	2	17	9	N	15	93	1			36
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					36
-----																
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681																
11	510 N	370	-0-	-140	-0-	50	1	320	2	N	-0-	188	1			-0-
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	52	1	279	2	N	-0-					-0-
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	52	1	289	2	N	-0-					-0-
02	532 N	331	-0-	-201	-0-	50	1	281	2	N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	2	N	-0-					-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965																
11	3300 X	2788	-0-	-512	-0-	2704	2	84	9	N	76	194	1			65
12	3224 X	2791	-0-	-433	-0-	2702	2	89	9	N	81					146
01	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2541	2	92	9	N	84	195	1			35
02	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	2342	2	73	9	N	66					101
03	2883 X	2074	-0-	-809	-0-	2004	2	70	9	N	64					165
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					165
-----																
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327																
11	5490 X	5334	-0-	-156	-0-	360	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5673 X	5194	-0-	-479	-0-	372	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5673 X	4838	-0-	-835	-0-	372	1	4466	2	N	-0-					-0-
02	5012 X	4223	-0-	-789	-0-	360	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	4879	-0-	-639	-0-	399	1	4480	2	N	-0-					-0-
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466																
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11					216
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	508	2	2	9	N	2					218
*01	527 N	472	-0-	-55	-0-	471	2	1	9	N	1					219
*02	476 N	285	-0-	-191	-0-	285	2			N	-0-	193	1			26
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	N	14					40
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					40



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
HOELSCHER, ALICE B.				WELL #:	1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1530 X	411	-0-	-1119	-0-			390 2	21 9	N		19					138
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-			2232 2	102 9	N		93					231
01	1612 X	1516	-0-	-96	-0-			1443 2	73 9	N		66	190	1			107
02	1456 X	1309	-0-	-147	-0-			1253 2	56 9	N		51					158
03	1612 X	1270	-0-	-342	-0-			1211 2	59 9	N		54	167	1			45
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N		NO RPT					45
STRANGER, T.				WELL #:	2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	8500	-	11888		
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-
APOLONIA				WELL #:	1	RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	17095	PERF.	13874	-	17095		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	T. A.	-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-
NUNLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	N/A				
11	1530 N	1436	-0-	-94	-0-			1424 2	12 9	N		11					58
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-			1439 2	13 9	N		12					70
01	1426 N	1337	-0-	-89	-0-			1323 2	14 9	N		13					83
02	1344 N	1159	-0-	-185	-0-			1146 2	13 9	N		12					95
*03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-			1509 2	11 9	N		10					105
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N		NO RPT					105
HUNTER				WELL #:	1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF.	11775	-	15319		
11	90 N	63	-0-	-27	-0-			63 2		N		-0-					77
12	31 N	23	-0-	-8	-0-			23 2		N		-0-					77
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N		-0-					77
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N		-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					77
PETERSON				WELL #:	1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	N/A				
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-			669 2		N		-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-			685 2		N		-0-					-0-
01	713 N	440	-0-	-273	-0-			440 2		N		-0-					-0-
02	616 N	389	-0-	-227	-0-			389 2		N		-0-					-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-			513 2		N		-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N		NO RPT					-0-



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
*09		5970 X	5886 -0-	-84 -0-	5882 2	4 9	N	4					80
*10		6138 X	6072 -0-	-66 -0-	6072 2		N	-0-					80
*11		6000 X	5683 -0-	-317 -0-	5683 2		N	-0-					80
*12		6200 X	5906 -0-	-294 -0-	5906 2		N	-0-					80
*01		6200 X	5810 -0-	-390 -0-	5810 2		N	-0-					80
*02		5488 X	4609 -0-	-879 -0-	4609 2		N	-0-					80
03		6076 X	5791 -0-	-285 -0-	5791 2		N	-0-	68	1			12
04		5730 X	NO RPT -0-	-5730 -0-			N	NO RPT					12
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567													
11		420 N	407 -0-	-13 -0-	407 2		N	-0-					-0-
12		434 N	67 -0-	-367 -0-	67 2		N	-0-					-0-
01		434 N	1 -0-	-433 -0-	1 2		N	-0-					-0-
02		392 N	-0- -0-	-392 -0-			N	-0-					-0-
03		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					-0-
04		1 N	NO RPT -0-	-1 -0-			N	NO RPT					-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046													
11		1470 N	1399 -0-	-71 -0-	1392 2	7 9	N	6					66
12		1333 N	896 -0-	-437 -0-	892 2	4 9	N	4					70
01		1655 N	1655 -0-	-0- -0-	1646 2	9 9	N	8					78
02		1316 N	953 -0-	-363 -0-	947 2	6 9	N	5					83
*03		1343 N	1343 -0-	-0- -0-	1334 2	9 9	N	8					91
04		1590 N	NO RPT -0-	-1590 -0-			N	NO RPT					91
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430													
11		281 N	281 -0-	-0- -0-	272 2	9 9	N	8					218
12		307 N	307 -0-	-0- -0-	271 2	36 9	N	33					251
*01		293 N	293 -0-	-0- -0-	293 2		N	-0-					251
*02		252 N	240 -0-	-12 -0-	240 2		N	-0-					251
*03		221 N	221 -0-	-0- -0-	214 2	7 9	N	6					257
04		270 N	NO RPT -0-	-270 -0-			N	NO RPT					257
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930													
11		2332 N	2332 -0-	-0- -0-	2330 2	2 9	N	2					68
12		2430 N	2430 -0-	-0- -0-	2428 2	2 9	N	2					70
01		2275 N	2275 -0-	-0- -0-	2272 2	3 9	N	3					73
02		2016 N	1971 -0-	-45 -0-	1969 2	2 9	N	2					75
*03		2069 N	2069 -0-	-0- -0-	2067 2	2 9	N	2					77
04		2160 N	NO RPT -0-	-2160 -0-			N	NO RPT					77
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203													
11		2550 X	1424 -0-	-1126 -0-	1424 2		N	-0-					158
12		1829 X	1754 -0-	-75 -0-	1748 2	6 9	N	5					163
01		2077 X	711 -0-	-1366 -0-	711 2		N	-0-					163
02		1876 X	323 -0-	-1553 -0-	323 2		N	-0-					163
*03		2052 N	2052 -0-	-0- -0-	2052 2		N	-0-					163
04		690 N	NO RPT -0-	-690 -0-			N	NO RPT					163



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
URIAH OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165089		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994					
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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			32
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			32
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 165189		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685					
11	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	304	1	5071 2	N	-0-			-0-
12	5580 X	5540	-0-	-40	-0-	314	1	5226 2	N	-0-			-0-
01	5735 X	4769	-0-	-966	-0-	314	1	4455 2	N	-0-			-0-
02	5180 X	4017	-0-	-1163	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
03	5735 X	4876	-0-	-859	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-				N	NO RPT			-0-
BEARD OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165231		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479					
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2642	2	4 9	N	4			148
12	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	2671	2	1 9	N	1			149
01	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2664	2	4 9	N	4			153
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2728	2	4 9	N	4			157
*03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3190	2	9 9	N	8			165
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			165
VELMER MAE		WELL #: 2		RRCID -> 165321		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060					
*09	2130 X	2003	-0-	-127	-0-	2001	2	2 9	N	2			85
*10	2201 X	2156	-0-	-45	-0-	2156	2		N	-0-			85
*11	2130 X	2090	-0-	-40	-0-	2090	2		N	-0-			85
*12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			85
*01	2170 X	2136	-0-	-34	-0-	2136	2		N	-0-			85
*02	1960 X	1638	-0-	-322	-0-	1638	2		N	-0-			85
03	2170 X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2		N	-0-			85
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			85
VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400					
11	5850 X	5806	-0-	-44	-0-	360	1	5446 2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5171	-0-	-874	-0-	372	1	4799 2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5682	-0-	-363	-0-	372	1	5310 2	N	-0-			-0-
02	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	360	1	6518 2	N	-0-			-0-
*03	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	399	1	6048 2	N	-0-			-0-
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-				N	NO RPT			-0-
HERMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842					
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	3357	-0-	-311	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FALKENBERG "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165889		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-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-
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	T. A.	-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-
VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942				
11	9240 X	6856	-0-	-2384	-0-	608	1	6248 2	N	-0-		-0-
12	9548 X	7441	-0-	-2107	-0-	628	1	6813 2	N	-0-		-0-
01	9145 X	6977	-0-	-2168	-0-	628	1	6349 2	N	-0-		-0-
02	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	608	1	6085 2	N	-0-		-0-
*03	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	673	1	7010 2	N	-0-		-0-
04	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-				N	NO RPT		-0-
HICKS		WELL #: 1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230				
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	240	1	84 2	N	36		118
						40	9					
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	248	1	72 2	N	35		153
						39	9					
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	248	1	83 2	N	44		197
						48	9					
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	240	1	65 2	N	23		220
						25	9					
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	266	1	71 2	N	10		230
						11	9					
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		230
BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622				
11	3090 X	1806	-0-	-1284	-0-	1806	2		N	-0-		32
12	2852 X	1645	-0-	-1207	-0-	1645	2		N	-0-		32
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-		32
02	2436 X	2153	-0-	-283	-0-	2090	2	63 9	N	57	75 1	14
*03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-		14
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				N	NO RPT		14
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296				
11	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10458	2	79 9	N	72		196
12	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10233	2	80 9	N	73	180 1	89
01	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10306	2	84 9	N	76		165
02	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9264	2	72 9	N	65		230
*03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7040	2	58 9	N	53	254 1	29
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT		29



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
MCGEE OL			WELL #:		2H	RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	240	1	3077	2	N	63		100
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	248	1	3209	2	N	72		172
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	248	1	3066	2	N	75	194 1	53
02	2716 X	2098	-0-	-618	-0-	240	1	1802	2	N	51		104
*03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	266	1	3568	2	N	61		165
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	67	9			N	NO RPT		165
SANDERS			WELL #:		3H	RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483	
11	2400 X	1778	-0-	-622	-0-	1752	2	26	9	N	24		114
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2610	2	8	9	N	7		121
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2563	2	40	9	N	36		157
02	2212 X	2162	-0-	-50	-0-	2129	2	33	9	N	30		187
03	2294 X	2243	-0-	-51	-0-	2201	2	42	9	N	38		225
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT		225
CARMEN			WELL #:		2H	RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818	
11	5010 X	3087	-0-	-1923	-0-	536	1	2551	2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3129	-0-	-901	-0-	554	1	2575	2	N	-0-		-0-
01	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	554	1	2584	2	N	-0-		-0-
02	3108 X	2713	-0-	-395	-0-	536	1	2177	2	N	-0-		-0-
03	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	593	1	2140	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		-0-
MYERS CATTLE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
11	1800 N	1536	-0-	-264	-0-	1529	2	7	9	N	6		172
12	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	1521	2	7	9	N	6		178
01	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1549	2	6	9	N	5		183
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1498	2	32	9	N	29		212
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1532	2	29	9	N	26		238
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		238
NEINAST UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640		PERF.14430 - 18640	
11	3150 X	2630	-0-	-520	-0-	360	1	2270	2	N	-0-		-0-
12	3255 X	3075	-0-	-180	-0-	372	1	2703	2	N	-0-		-0-
01	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	372	1	2319	2	N	-0-		-0-
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	360	1	2557	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2688	-0-	-412	-0-	399	1	2289	2	N	-0-		-0-
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT		-0-
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-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	360	1	5543 2	N	-0-		-0-
12	6448 X	5990	-0-	-458	-0-	372	1	5618 2	N	-0-		-0-
01	6200 X	4665	-0-	-1535	-0-	372	1	4293 2	N	-0-		-0-
02	5572 X	4837	-0-	-735	-0-	360	1	4477 2	N	-0-		-0-
*03	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	399	1	6439 2	N	-0-		-0-
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-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-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197												
11	1530 N	360	-0-	-1170	-0-	360	1		N	-0-		-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	372	1	997 2	N	-0-		-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	372	1	468 2	N	-0-		-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	360	1	170 2	N	-0-		-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	399	1	235 2	N	-0-		-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060												
11	8220 X	7815	-0-	-405	-0-	7815	2		N	-0-		-0-
12	8432 X	8013	-0-	-419	-0-	8013	2		N	-0-		-0-
01	8246 X	7935	-0-	-311	-0-	7935	2		N	-0-		-0-
02	7392 X	7177	-0-	-215	-0-	7177	2		N	-0-		-0-
03	8122 X	7748	-0-	-374	-0-	7748	2		N	-0-		-0-
04	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-				N	NO RPT		-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550												
11	3930 X	3656	-0-	-274	-0-	360	1	3296 2	N	-0-		-0-
12	3813 X	3531	-0-	-282	-0-	372	1	3159 2	N	-0-		-0-
01	4154 X	3516	-0-	-638	-0-	372	1	3144 2	N	-0-		-0-
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	360	1	3879 2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3607	-0-	-547	-0-	399	1	3208 2	N	-0-		-0-
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT		-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686												
11	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-		-0-
12	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2		N	-0-		-0-
01	7223 X	7065	-0-	-158	-0-	7065	2		N	-0-		-0-
02	6692 X	6022	-0-	-670	-0-	6022	2		N	-0-		-0-
03	7409 X	5654	-0-	-1755	-0-	5654	2		N	-0-		-0-
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-				N	NO RPT		-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811												
11	17790 X	11206	-0-	-6584	-0-	10526	2	680 9	N	618	556 1	269
12	18383 X	10876	-0-	-7507	-0-	10248	2	628 9	N	571	580 1	260
01	13826 X	10279	-0-	-3547	-0-	9622	2	657 9	N	597	590 1	267
02	11788 X	9117	-0-	-2671	-0-	8565	2	552 9	N	502	580 1	189
03	11563 X	7853	-0-	-3710	-0-	7512	2	341 9	N	310	377 1	122
04	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-				N	NO RPT		122



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
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	* * 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	T. A.	-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-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
11	8490 X	8393	-0-	-97	-0-	8390	2	3	9	N	3			118
12	8649 X	8471	-0-	-178	-0-	8471	2			N	-0-			118
01	8649 X	7667	-0-	-982	-0-	7665	2	2	9	N	2			120
02	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7865	2	1	9	N	1			121
03	8680 X	7942	-0-	-738	-0-	7942	2			N	-0-			121
04	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT			121
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
11	13740 X	13209	-0-	-531	-0-	13209	2			N	-0-			-0-
12	14198 X	12787	-0-	-1411	-0-	12787	2			N	-0-			-0-
01	13392 X	11939	-0-	-1453	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
02	12320 X	11871	-0-	-449	-0-	11871	2			N	-0-			-0-
03	13640 X	12635	-0-	-1005	-0-	12635	2			N	-0-			-0-
04	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT			-0-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
11	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	3881	2	81	9	N	74			120
12	4712 X	3886	-0-	-826	-0-	3800	2	86	9	N	78			198
01	4619 X	4188	-0-	-431	-0-	4098	2	90	9	N	82	197	1	83
02	3976 X	3485	-0-	-491	-0-	3411	2	74	9	N	67			150
03	4402 X	3835	-0-	-567	-0-	3756	2	79	9	N	72	186	1	36
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			36
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632														
11	3000 N	3032	-0-	32	32	360	1	2672	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	1918	-0-	-345	-0-	372	1	1546	2	N	-0-			-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	372	1	1859	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	1938	-0-	-666	-0-	360	1	1578	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	962	-0-	-1921	-0-	399	1	563	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672														
11	10020 X	6947	-0-	-3073	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
12	10478 X	7610	-0-	-2868	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
01	10478 X	6928	-0-	-3550	-0-	6928	2			N	-0-			-0-
02	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-			-0-
03	9703 X	9373	-0-	-330	-0-	9373	2			N	-0-			-0-
04	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT			-0-
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880														
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	N	21			78
12	620 N	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-			78
01	620 N	71	-0-	-549	-0-	71	2			N	-0-	78	1	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370	
								PERF.15270 - 19370	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2850 X	2663	-0-	-187	-0-	360 1	2303 2	N	-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	372 1	2772 2	N	-0-
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	372 1	2950 2	N	-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	360 1	2700 2	N	-0-
*03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	399 1	3029 2	N	-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	-0-
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780	
								PERF.14630 - 18939	
11	4320 X	4034	-0-	-286	-0-	360 1	3674 2	N	-0-
12	4557 X	3508	-0-	-1049	-0-	372 1	3136 2	N	-0-
01	4557 X	3760	-0-	-797	-0-	372 1	3388 2	N	-0-
02	4116 X	2767	-0-	-1349	-0-	360 1	2407 2	N	-0-
*03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	399 1	3777 2	N	-0-
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	-0-
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734	
								PERF.11976 - 17734	
11	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-
12	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2		N	-0-
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2		N	-0-
02	5320 X	4915	-0-	-405	-0-	4915 2		N	-0-
03	6572 X	4988	-0-	-1584	-0-	4988 2		N	-0-
04	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			N	-0-
HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087	
								PERF.11723 - 13489	
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	348 1	3031 2	N	171
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	360 1	3065 2	N	199
						31 9			
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	360 1	2747 2	N	202
						3 9			
02	2660 X	2407	-0-	-253	-0-	348 1	2041 2	N	30
						18 9			
03	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	385 1	2419 2	N	54
						26 9			
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	54
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264	
								PERF.13681 - 18034	
11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1015 2	26 9	N	55
12	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1053 2	21 9	N	74
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1042 2	23 9	N	95
02	2800 N	3021	-0-	221	221	2949 2	72 9	N	160
*03	2680 N	2459	-0-	-221	-0-	2425 2	34 9	N	191
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	191
VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061	
								PERF.14570 - 19061	
11	15450 X	14515	-0-	-935	-0-	14515 2		N	-0-
12	15965 X	14643	-0-	-1322	-0-	14643 2		N	-0-
01	15965 X	14128	-0-	-1837	-0-	14128 2		N	-0-
02	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	13881 2		N	-0-
03	15004 X	14575	-0-	-429	-0-	14575 2		N	-0-
04	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-			N	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
BOECKER, CALVIN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-				-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-				-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-				-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571 2		N	-0-				-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-				-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
SCHULTZ UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018		
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	537 1	2733 2	N	121				189
						133 9							
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	555 1	3207 2	N	144	185 1			148
						158 9							
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	555 1	2973 2	N	141	189 1			100
						155 9							
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	501 1	2202 2	N	108				208
						119 9							
*03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	555 1	3782 2	N	156	189 1			175
						172 9							
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT				175
-----													
BRONCO				WELL #:	1	RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998			TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578		
11	11220 X	11192	-0-	-28	-0-	11192 2		N	-0-				-0-
12	11594 X	11064	-0-	-530	-0-	11064 2		N	-0-				-0-
01	11594 X	11048	-0-	-546	-0-	11048 2		N	-0-				-0-
02	10444 X	10063	-0-	-381	-0-	10063 2		N	-0-				-0-
03	11563 X	10857	-0-	-706	-0-	10857 2		N	-0-				-0-
04	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-			N	NO RPT				-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-
-----													
MILL CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID -> 171383		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150		
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-				-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-				-0-
01	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2		N	-0-				-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		N	-0-				-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
JASTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081		
11	18480 X	17217	-0-	-1263	-0-	17217 2		N	-0-				-0-
12	20460 X	13824	-0-	-6636	-0-	13824 2		N	-0-				-0-
01	20460 X	18340	-0-	-2120	-0-	18340 2		N	-0-				-0-
02	18480 X	14788	-0-	-3692	-0-	14788 2		N	-0-				-0-
03	18941 X	18129	-0-	-812	-0-	18129 2		N	-0-				-0-
04	17760 X	NO RPT	-0-	-17760	-0-			N	NO RPT				-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
HAHN				WELL #:	2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963	- 17942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4050 X	3646	-0-	-404	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3851	-0-	-179	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3076	-0-	-508	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3510	-0-	-334	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			-0-
ROCKET				WELL #:	1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778	- 19575
11	8700 X	8375	-0-	-325	-0-	8375	2		N	-0-			-0-
12	9362 X	8966	-0-	-396	-0-	8966	2		N	-0-			-0-
01	9362 X	7552	-0-	-1810	-0-	7552	2		N	-0-			-0-
02	8456 X	7054	-0-	-1402	-0-	7054	2		N	-0-			-0-
*03	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442	- 19119
11	2610 X	2298	-0-	-312	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	1028	-0-	-1669	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	1969	-0-	-511	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
02	2156 X	1563	-0-	-593	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	1926	-0-	-461	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT			-0-
ROADRUNNER				WELL #:	3	RRCID ->	172403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7909	- 8605
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2164	2	78 9	N	71			126
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2279	2	84 9	N	76			202
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2059	2	80 9	N	73	195 1		80
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67 9	N	61			141
*03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1978	2	68 9	N	62			203
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			203
STORK, SELMA				WELL #:	2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000	- 10324
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20 9	N	18			161
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22 9	N	20			181
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32 9	N	29			210
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	752	2	24 9	N	22			232
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18 9	N	16	193 1		55
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			55
BRONCO				WELL #:	2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653	- 17180
11	5250 X	4964	-0-	-286	-0-	200	1	4764 2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4940	-0-	-485	-0-	207	1	4733 2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4772	-0-	-653	-0-	207	1	4565 2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4135	-0-	-709	-0-	200	1	3935 2	N	-0-			-0-
03	5363 X	3714	-0-	-1649	-0-	221	1	3493 2	N	-0-			-0-
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-				N	NO RPT			-0-
WEHMEYER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172663	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	15090	PERF.14815	- 18420
11	870 N	535	-0-	-335	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	744 N	128	-0-	-616	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2		N	-0-			-0-
02	504 N	151	-0-	-353	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261														
M O	ALLOW 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	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-			-0-
01	6107 X	4763	-0-	-1344	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
02	5712 X	4498	-0-	-1214	-0-	4498	2			N	-0-			-0-
03	6324 X	6183	-0-	-141	-0-	6183	2			N	-0-			-0-
04	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			-0-
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234														
11	5430 X	4801	-0-	-629	-0-	4801	2			N	-0-			-0-
12	5611 X	4702	-0-	-909	-0-	4702	2			N	-0-			-0-
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
02	4480 X	3844	-0-	-636	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
03	4960 X	4731	-0-	-229	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT			-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688														
11	3330 X	2719	-0-	-611	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
12	3441 X	3049	-0-	-392	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
01	3317 X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
03	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
11	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
02	980 N	880	-0-	-100	-0-	880	2			N	-0-			-0-
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
11	16410 X	15838	-0-	-572	-0-	360	1	15478	2	N	-0-			-0-
12	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	372	1	16655	2	N	-0-			-0-
01	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	372	1	16597	2	N	-0-			-0-
02	15316 X	15126	-0-	-190	-0-	360	1	14766	2	N	-0-			-0-
*03	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	399	1	16612	2	N	-0-			-0-
04	16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT			-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-			210
12	558 N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-			210
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			210
*02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-			210
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2		1 9	N	1			211
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			211
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410														
11	2820 X	2658	-0-	-162	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2743	-0-	-109	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
02	2576 X	2427	-0-	-149	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
WEISS				WELL #:	1H	RRCID ->	173559	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	15303	PERF.14999	- 17365
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4977 X	3438	-0-	-1539	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
*03	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-
THELDICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397	- 19220
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-
MILAM				WELL #:	1	RRCID ->	173603	COMPL. DATE	02/27/1999	TOTAL DEPTH	14801	PERF.10284	- 14801
11	4590 X	1548	-0-	-3042	-0-	348	1	893	2	N	279	384	1
						307	9						50
12	3410 X	1199	-0-	-2211	-0-	360	1	597	2	N	220	180	1
						242	9						90
01	3410 X	925	-0-	-2485	-0-	360	1	314	2	N	228	196	1
						251	9						122
02	2156 X	835	-0-	-1321	-0-	348	1	245	2	N	220	195	1
						242	9						147
03	2046 X	911	-0-	-1135	-0-	385	1	293	2	N	212	184	1
						233	9						175
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		175
O'BRIEN DL				WELL #:	2H	RRCID ->	173651	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	17276	PERF.11754	- 15402
11	13050 X	12707	-0-	-343	-0-	837	1	11868	2	N	2		123
						2	9						
12	13392 X	13073	-0-	-319	-0-	865	1	12208	2	N	-0-		123
*01	13392 X	12792	-0-	-600	-0-	865	1	11926	2	N	1		124
						1	9						
*02	12096 X	11534	-0-	-562	-0-	837	1	10697	2	N	-0-		124
03	12958 X	10869	-0-	-2089	-0-	927	1	9939	2	N	3		127
						3	9						
04	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT		127
SHUPAK UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528	- 21066
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			-0-
JET UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173796	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14712	- 19448
11	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
12	6045 X	4259	-0-	-1786	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
01	6045 X	3740	-0-	-2305	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
02	5628 X	2995	-0-	-2633	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
03	6231 X	3428	-0-	-2803	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				N	NO RPT			-0-



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 522

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131														
SHEPPARD UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 174140		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8900	PERF. 8580	-	8062			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		236	2	13	9	N	12					69	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2	13	9	N	12					81	
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-		224	2	15	9	N	14					95	
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	-0-		159	2	12	9	N	11					106	
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		202	2	14	9	N	13					119	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
DIERKING UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 174174		COMPL. DATE		05/29/1999	TOTAL DEPTH		14598	PERF.14600	-	19081			
11	25350 X	23991	-0-	-1359	-0-	-0-		360	1	23631	2	N	-0-					-0-	
12	26195 X	25225	-0-	-970	-0-	-0-		372	1	24853	2	N	-0-					-0-	
01	25172 X	24987	-0-	-185	-0-	-0-		372	1	24615	2	N	-0-					-0-	
02	22736 X	21800	-0-	-936	-0-	-0-		360	1	21440	2	N	-0-					-0-	
03	24924 X	23871	-0-	-1053	-0-	-0-		399	1	23472	2	N	-0-					-0-	
04	24420 X	NO RPT	-0-	-24420	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRIMM OL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 174194		COMPL. DATE		09/14/1999	TOTAL DEPTH		11070	PERF. 7620	-	11070			
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-		2401	2	129	9	N	117	187	1			133	
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-		2304	2	83	9	N	75					208	
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-		2686	2	141	9	N	128	185	1			151	
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-		2386	2	113	9	N	103					254	
*03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	-0-		2075	2	69	9	N	63	186	1			131	
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-						N	NO RPT					131	
WEIGELT			WELL #:		1	RRCID -> 174383		COMPL. DATE		08/07/1999	TOTAL DEPTH		12335	PERF.11600	-	15695			
11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-		6077	2	69	9	N	63	188	1			71	
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	-0-		4617	2	23	9	N	21					92	
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-		4107	2	39	9	N	35					127	
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-		3805	2	35	9	N	32					159	
*03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-		4019	2	43	9	N	39					198	
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	-0-						N	NO RPT					198	
TRIUMPH			WELL #:		1	RRCID -> 174461		COMPL. DATE		07/21/1999	TOTAL DEPTH		14926	PERF.14628	-	19870			
11	15780 X	14028	-0-	-1752	-0-	-0-		14028	2			N	-0-					-0-	
12	16306 X	13976	-0-	-2330	-0-	-0-		13976	2			N	-0-					-0-	
01	16306 X	13355	-0-	-2951	-0-	-0-		13355	2			N	-0-					-0-	
02	13104 X	12006	-0-	-1098	-0-	-0-		12006	2			N	-0-					-0-	
03	14508 X	13299	-0-	-1209	-0-	-0-		13299	2			N	-0-					-0-	
04	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEARLIE MAE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 174922		COMPL. DATE		08/19/1999	TOTAL DEPTH		15937	PERF.15772	-	19764			
11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	-0-		1089	2			N	-0-					-0-	
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	-0-		1096	2			N	-0-					-0-	
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	-0-		1062	2			N	-0-					-0-	
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		1236	2			N	-0-					-0-	
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		1085	2			N	-0-					-0-	
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 175091		COMPL. DATE		11/07/1997	TOTAL DEPTH		8966	PERF. 8507	-	8775			
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-		2351	2	54	9	N	49					118	
12	2883 X	2386	-0-	-497	-0-	-0-		2325	2	61	9	N	55					173	
01	2883 X	1979	-0-	-904	-0-	-0-		1924	2	55	9	N	50					223	
02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-		4134	2	24	9	N	22					245	
03	2883 X	2005	-0-	-878	-0-	-0-		1965	2	40	9	N	36	191	1			90	
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	-0-						N	NO RPT					90	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
WRANGLER										WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4440 X	4330	-0-	-110	-0-	4330	2		N	-0-					-0-	
12		4433 X	4010	-0-	-423	-0-	4010	2		N	-0-					-0-	
01		4340 X	3578	-0-	-762	-0-	3578	2		N	-0-					-0-	
02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-					-0-	
03		4464 X	3675	-0-	-789	-0-	3675	2		N	-0-					-0-	
04		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				N	NO RPT					-0-	
RAINS TRUST UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200	
11		5250 X	5068	-0-	-182	-0-	360	1	4708	2	N	-0-				-0-	
12		5394 X	4080	-0-	-1314	-0-	372	1	3708	2	N	-0-				-0-	
01		5332 X	4746	-0-	-586	-0-	372	1	4374	2	N	-0-				-0-	
02		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	360	1	4436	2	N	-0-				-0-	
*03		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	399	1	5035	2	N	-0-				-0-	
04		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-				N	NO RPT					-0-	
MORRIS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					-0-	
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-	
01		806 N	134	-0-	-672	-0-	134	2		N	-0-					-0-	
02		224 N	32	-0-	-192	-0-	32	2		N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-	
PAAPE UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110	
11		1650 N	1594	-0-	-56	-0-	1569	2	25	9	N	23				178	
12		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	1434	2	23	9	N	21				199	
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1498	2	30	9	N	27	196	1		30	
02		1484 N	1250	-0-	-234	-0-	1229	2	21	9	N	19				49	
*03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1569	2	25	9	N	23				72	
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT					72	
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		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18				94	
12		1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1313	2	18	9	N	16				110	
01		1519 N	959	-0-	-560	-0-	955	2	4	9	N	4				114	
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27				141	
*03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1334	2	22	9	N	20				161	
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					161	
HENSKE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580	
11		570 N	83	-0-	-487	-0-	83	2		N	-0-					-0-	
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-					-0-	
01		434 N	147	-0-	-287	-0-	147	2		N	-0-					-0-	
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-	
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-	
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT					-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
M O	ALLOW 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	2790 X	1976	-0-	-814	-0-	360	1	1616	2	N	-0-			-0-
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	372	1	2340	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	1362	-0-	-1273	-0-	372	1	990	2	N	-0-			-0-
02	2380 X	2168	-0-	-212	-0-	360	1	1808	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	2121	-0-	-80	-0-	399	1	1722	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
11	21510 X	16294	-0-	-5216	-0-	16294	2			N	-0-			-0-
12	22204 X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-			-0-
01	21669 X	20089	-0-	-1580	-0-	20089	2			N	-0-			-0-
02	18732 X	17945	-0-	-787	-0-	17945	2			N	-0-			-0-
03	20708 X	19593	-0-	-1115	-0-	19593	2			N	-0-			-0-
04	21480 X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					N	NO RPT			-0-
MCHEMRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			82
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			82
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			82
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			82
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			82
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			82
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440														
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
11	690 N	75	-0-	-615	-0-	72	2	3	9	N	3			188
12	1240 N	460	-0-	-780	-0-	443	2	17	9	N	15			203
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	877	2	50	9	N	45	197 1		51
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5			56
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	654	2	29	9	N	26			82
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			82
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
DOC UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	179780	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11236	-	14115	
M O	ALLOW 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	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5311	2	199	9	N	181	188	1	67	
12	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5200	2	155	9	N	141			208	
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3616	2	151	9	N	137	196	1	149	
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3898	2	166	9	N	151	195	1	105	
*03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	4924	2	237	9	N	215	191	1	129	
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			129	
ISAAC				WELL #:	1H	RRCID ->	180143	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080	-	19866	
11	1230 N	264	-0-	-966	-0-	264	2			N	-0-			-0-	
12	558 N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-			-0-	
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-			-0-	
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-			-0-	
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARSHALL, L. Z.				WELL #:	1	RRCID ->	184085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17575	PERF.12335	-	17575	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			154	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			154	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			154	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	120	1	35	
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	205	2	68	9	N	62			97	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
SARA BETH				WELL #:	1RE	RRCID ->	185561	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11198	-	14695	
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3608	2	235	9	N	214	193	1	206	
12	3906 X	3005	-0-	-901	-0-	2865	2	140	9	N	127	195	1	138	
01	3906 X	3435	-0-	-471	-0-	3227	2	208	9	N	189	191	1	136	
02	3584 X	2848	-0-	-736	-0-	2687	2	161	9	N	146	195	1	87	
03	3968 X	3159	-0-	-809	-0-	2949	2	210	9	N	191	195	1	83	
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			83	
SCHULTE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180	-	17521	
11	2490 X	2192	-0-	-298	-0-	1953	2	239	9	N	217	366	1	64	
12	2697 X	2246	-0-	-451	-0-	2002	2	244	9	N	222	196	1	90	
01	2697 X	1713	-0-	-984	-0-	1592	2	121	9	N	110			200	
02	2436 X	2243	-0-	-193	-0-	2014	2	229	9	N	208	195	1	213	
*03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2050	2	237	9	N	215	360	1	68	
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			68	
COLORADO BEND UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	186607	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	13757	PERF.10620	-	12293	
11	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	1371	2	116	9	N	105	192	1	175	
12	1612 N	1440	-0-	-172	-0-	1331	2	109	9	N	99			274	
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1335	2	122	9	N	111	196	1	189	
02	1400 N	1295	-0-	-105	-0-	1194	2	101	9	N	92	196	1	85	
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1176	2	83	9	N	75			160	
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			160	
BRENHAM DOME UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018	-	18650	
11	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			N	-0-			-0-	
12	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	17587	2			N	-0-			-0-	
01	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-			-0-	
02	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	15558	2			N	-0-			-0-	
03	18476 X	17015	-0-	-1461	-0-	17015	2			N	-0-			-0-	
04	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT			-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
CAMEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556	-	17175			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4320 X	4165	-0-	-155	-0-			3904	2	261	9	N	237	196	1	195	
12	4464 X	4230	-0-	-234	-0-			3962	2	268	9	N	244	188	1	251	
01	4371 X	4227	-0-	-144	-0-			3957	2	270	9	N	245	378	1	118	
02	3892 X	3857	-0-	-35	-0-			3624	2	233	9	N	212	195	1	135	
03	4309 X	3824	-0-	-485	-0-			3600	2	224	9	N	204	189	1	150	
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					150	
WILDER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316	-	20340			
11	4920 X	3442	-0-	-1478	-0-			3442	2		N	-0-				-0-	
12	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-			5023	2		N	-0-				-0-	
01	4991 X	4969	-0-	-22	-0-			4969	2		N	-0-				-0-	
02	4508 X	4095	-0-	-413	-0-			4095	2		N	-0-				-0-	
03	4991 X	4373	-0-	-618	-0-			4373	2		N	-0-				-0-	
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLEN FARMS				WELL #:	2H	RRCID ->	190074	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	17122	PERF.13039	-	17122			
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-			547	2		N	-0-				66	
12	558 N	540	-0-	-18	-0-			540	2		N	-0-				66	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-			536	2	1	9	N	1			67	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-			543	2		N	-0-				67	
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-			514	2		N	-0-				67	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					67	
WITT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	190122	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	19810	PERF.13605	-	19810			
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	2		N	-0-				-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-			131	2		N	-0-				-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39	2		N	-0-				-0-	
02	112 N	36	-0-	-76	-0-			36	2		N	-0-				-0-	
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	2		N	-0-				-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	
MUELLERSVILLE				WELL #:	1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256	-	19166			
11	3690 X	3166	-0-	-524	-0-			3166	2		N	-0-				-0-	
12	3813 X	1835	-0-	-1978	-0-			1835	2		N	-0-				-0-	
01	3782 X	1276	-0-	-2506	-0-			1276	2		N	-0-				-0-	
02	3416 X	965	-0-	-2451	-0-			965	2		N	-0-				-0-	
03	3782 X	1083	-0-	-2699	-0-			1083	2		N	-0-				-0-	
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-	
PENICK				WELL #:	1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018	-	13700			
11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-			2296	2	73	9	N	66			148	
12	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-			6362	2	86	9	N	78			226	
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-			5581	2	141	9	N	128	196	1	158	
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-			4626	2	124	9	N	113	195	1	76	
*03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-			4499	2	100	9	N	91			167	
04	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					167	
BRENHAM DOME UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	-	19845			
11	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-			9140	2		N	-0-				-0-	
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-			6861	2		N	-0-				-0-	
01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-			5714	2		N	-0-				-0-	
02	5376 X	5194	-0-	-182	-0-			5194	2		N	-0-				-0-	
03	9455 X	5782	-0-	-3673	-0-			5782	2		N	-0-				-0-	
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
WEISS				WELL #:	2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	-	18350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
11	24930 X	22643	-0-	-2287	-0-		22643	2				N	-0-			-0-	
12	24955 X	23156	-0-	-1799	-0-		23156	2				N	-0-			-0-	
01	24087 X	22620	-0-	-1467	-0-		22620	2				N	-0-			-0-	
02	21392 X	20161	-0-	-1231	-0-		20161	2				N	-0-			-0-	
03	23467 X	23005	-0-	-462	-0-		23005	2				N	-0-			-0-	
04	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-							N	NO RPT			-0-	
-----																	
HEIDEMANN UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292	-	19215			
11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-		360	1	7110	2	N	-0-				-0-	
12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-		372	1	6003	2	N	-0-				-0-	
01	6138 X	5690	-0-	-448	-0-		372	1	5318	2	N	-0-				-0-	
02	6384 X	2818	-0-	-3566	-0-		360	1	2458	2	N	-0-				-0-	
03	7719 X	3984	-0-	-3735	-0-		399	1	3585	2	N	-0-				-0-	
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-						N	NO RPT				-0-	
-----																	
DIETZ, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983	-	14971			
11	7320 X	6406	-0-	-914	-0-		6063	2	343	9	N	312	384	1		76	
12	7192 X	6557	-0-	-635	-0-		6219	2	338	9	N	307	192	1		191	
01	6944 X	6404	-0-	-540	-0-		6046	2	358	9	N	325	391	1		125	
02	6272 X	5757	-0-	-515	-0-		5431	2	326	9	N	296	195	1		226	
03	6727 X	6070	-0-	-657	-0-		5692	2	378	9	N	344	381	1		189	
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-						N	NO RPT				189	
-----																	
JARMON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	-	19860			
11	10650 X	8002	-0-	-2648	-0-		8002	2			N	-0-				-0-	
12	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-		11163	2			N	-0-				-0-	
01	11005 X	7231	-0-	-3774	-0-		7231	2			N	-0-				-0-	
02	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-		7726	2			N	-0-				-0-	
*03	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-		8660	2			N	-0-				-0-	
04	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-						N	NO RPT				-0-	
-----																	
ZUEHLKE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793	-	16247			
11	1620 N	1495	-0-	-125	-0-		1489	2	6	9	N	5				76	
12	1736 N	1597	-0-	-139	-0-		1553	2	44	9	N	40				116	
01	1705 N	1643	-0-	-62	-0-		1612	2	31	9	N	28				144	
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1418	2	22	9	N	20				164	
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1534	2	30	9	N	27				191	
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-						N	NO RPT				191	
-----																	
TIEMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300	-	19419			
11	15780 X	13325	-0-	-2455	-0-		13325	2			N	-0-				-0-	
12	16306 X	8784	-0-	-7522	-0-		8784	2			N	-0-				-0-	
01	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-		16157	2			N	-0-				-0-	
02	13776 X	13514	-0-	-262	-0-		13514	2			N	-0-				-0-	
*03	14146 X	14146	-0-	-0-	-0-		14146	2			N	-0-				-0-	
04	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-						N	NO RPT				-0-	
-----																	
CARMONA				WELL #:	2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	-	18547			
11	23280 X	20555	-0-	-2725	-0-		20555	2			N	-0-				-0-	
12	24056 X	21699	-0-	-2357	-0-		21699	2			N	-0-				-0-	
01	22909 X	22214	-0-	-695	-0-		22214	2			N	-0-				-0-	
02	20692 X	17909	-0-	-2783	-0-		17909	2			N	-0-				-0-	
03	22692 X	18059	-0-	-4633	-0-		18059	2			N	-0-				-0-	
04	21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-						N	NO RPT				-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
FUCHS				WELL #:	1	RRCID ->	198258	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11675	- 16410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		159
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2			N	-0-		159
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-		159
02		196 N	121	-0-	-75	-0-	119 2	2	9	N	2		161
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1	9	N	1		162
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		162
MEINEN OL UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12198	- 16720
11		4050 X	3957	-0-	-93	-0-	3936 2	21	9	N	19		74
12		4247 X	4178	-0-	-69	-0-	4157 2	21	9	N	19		93
01		4247 X	3978	-0-	-269	-0-	3953 2	25	9	N	23		116
02		3836 X	3571	-0-	-265	-0-	3550 2	21	9	N	19		135
03		4123 X	4046	-0-	-77	-0-	4020 2	26	9	N	24		159
04		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				N	NO RPT		159
CULVER-OL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199311	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12065	- 18643
11		240 N	23	-0-	-217	-0-	23 2			N	-0-		135
12		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2			N	-0-		135
*01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		135
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		135
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	52 2	6	9	N	5		140
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140
ALBERS ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460	- 16444
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1375 2	80	9	N	73		142
12		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1412 2	69	9	N	63		205
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1422 2	80	9	N	73	196 1	82
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1339 2	69	9	N	63		145
*03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1506 2	75	9	N	68		213
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT		213
BOWERS, J. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983	- 8221
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1021 2	37	9	N	34		174
12		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1000 2	35	9	N	32		206
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1013 2	44	9	N	40	181 1	65
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	947 2	39	9	N	35		100
*03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	949 2	59	9	N	54		154
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT		154
JARMON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983	- 20415
11		1890 N	1633	-0-	-257	-0-	1633 2			N	-0-		-0-
12		1953 N	1445	-0-	-508	-0-	1445 2			N	-0-		-0-
01		1953 N	1342	-0-	-611	-0-	1342 2			N	-0-		-0-
02		1512 N	1159	-0-	-353	-0-	1159 2			N	-0-		-0-
*03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-		-0-
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-			113
12	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 2			N	-0-			113
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		3 2			N	-0-			113
02	28 N	2	-0-	-26	-0-		2 2			N	-0-			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			113
MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-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-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1565	2	33	9	N	30			104
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	2	35	9	N	32			136
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1452	2	42	9	N	38			174
02	1484 N	1315	-0-	-169	-0-	1284	2	31	9	N	28			202
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1409	2	34	9	N	31			233
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			233
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
11	8880 X	7219	-0-	-1661	-0-	360	1	6859	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	8190	-0-	-986	-0-	372	1	7818	2	N	-0-			-0-
01	9052 X	8072	-0-	-980	-0-	372	1	7700	2	N	-0-			-0-
02	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	360	1	7897	2	N	-0-			-0-
*03	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	399	1	8315	2	N	-0-			-0-
04	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT			-0-
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
11	6780 X	5045	-0-	-1735	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-			-0-
01	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
02	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
*03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
11	2880 X	880	-0-	-2000	-0-	880	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	975	-0-	-2001	-0-	975	2			N	-0-			-0-
01	1984 X	935	-0-	-1049	-0-	935	2			N	-0-			-0-
02	1792 X	891	-0-	-901	-0-	891	2			N	-0-			-0-
03	930 X	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-			-0-
04	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
11	2250 N	1823	-0-	-427	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131											
GOLDBERG UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	8277 X	6727	-0-	-1550	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	8742 X	5523	-0-	-3219	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
02	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*03	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-
RIO LOBO UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395				
11	300 N	119	-0-	-181	-0-	116	2	3	9	N	3					175
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	N	2					177
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	28	2	1	9	N	1					178
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	46	2	1	9	N	1					179
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2					181
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					181
KRAUSE, ESTHER				WELL #:	1	RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030				
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	620	2	9	9	N	8	176	1			37
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	N	8					45
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	636	2	11	9	N	10					55
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	537	2	10	9	N	9					64
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12					76
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					76
ROTELLO UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488				
11	2430 X	1661	-0-	-769	-0-	320	1	1318	2	N	21					145
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	331	1	2209	2	N	33					178
						36	9									
01	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	331	1	1987	2	N	-0-					178
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	320	1	1610	2	N	2					180
						2	9									
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	354	1	1779	2	N	11					191
						12	9									
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					191
EMMA BELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14376 - 19300				
11	8550 X	8169	-0-	-381	-0-	360	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	8835 X	8337	-0-	-498	-0-	372	1	7965	2	N	-0-					-0-
01	8835 X	7873	-0-	-962	-0-	372	1	7501	2	N	-0-					-0-
02	7784 X	7224	-0-	-560	-0-	360	1	6864	2	N	-0-					-0-
03	8618 X	7839	-0-	-779	-0-	399	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9120 - 13800				
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	220	1	3658	2	N	118	183	1			127
						130	9									
12	4247 X	2567	-0-	-1680	-0-	227	1	2246	2	N	85					212
						94	9									
01	4247 X	2665	-0-	-1582	-0-	227	1	2342	2	N	87	197	1			102
						96	9									
02	3836 X	3307	-0-	-529	-0-	220	1	2970	2	N	106					208
						117	9									
03	4216 X	3358	-0-	-858	-0-	244	1	3001	2	N	103	190	1			121
						113	9									
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					121



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
M	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	5700 X	5320	-0-	-380	-0-	5320	2		N	-0-		-0-
12	5890 X	5181	-0-	-709	-0-	5181	2		N	-0-		-0-
01	5487 X	5402	-0-	-85	-0-	5402	2		N	-0-		-0-
02	4956 X	4642	-0-	-314	-0-	4642	2		N	-0-		-0-
03	5487 X	4409	-0-	-1078	-0-	4409	2		N	-0-		-0-
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-				N	NO RPT		-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
11	4620 X	4211	-0-	-409	-0-	4211	2		N	-0-		-0-
12	4743 X	3361	-0-	-1382	-0-	3361	2		N	-0-		-0-
01	4743 X	3789	-0-	-954	-0-	3789	2		N	-0-		-0-
02	4284 X	3935	-0-	-349	-0-	3935	2		N	-0-		-0-
03	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	4217	2		N	-0-		-0-
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				N	NO RPT		-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
11	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	360	1	9202	2	N	1	163
						1	9					
12	11191 X	9058	-0-	-2133	-0-	372	1	8685	2	N	1	164
						1	9					
01	11191 X	9667	-0-	-1524	-0-	372	1	9293	2	N	2	166
						2	9					
02	10108 X	7613	-0-	-2495	-0-	360	1	7252	2	N	1	167
						1	9					
03	10478 X	2104	-0-	-8374	-0-	399	1	1702	2	N	3	170
						3	9					
04	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT	170
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400												
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-		-0-
12	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		N	-0-		-0-
01	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
02	4200 X	438	-0-	-3762	-0-	438	2		N	-0-		-0-
*03	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		N	-0-		-0-
04	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-				N	NO RPT		-0-
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
11	570 N	200	-0-	-370	-0-	186	2	14	9	N	13	120
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	258	2	8	9	N	7	127
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	N	6	133
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	295	2	8	9	N	7	140
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9	149
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	149
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
11	9840 X	8676	-0-	-1164	-0-	360	1	8316	2	N	-0-	-0-
12	9641 X	9240	-0-	-401	-0-	372	1	8868	2	N	-0-	-0-
01	9486 X	8514	-0-	-972	-0-	372	1	8142	2	N	-0-	-0-
02	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	360	1	8343	2	N	-0-	-0-
03	9145 X	8951	-0-	-194	-0-	399	1	8552	2	N	-0-	-0-
04	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6030 X	4983	-0-	-1047	-0-	200 1	4774 2	N	8		53
12	5642 X	4509	-0-	-1133	-0-	207 1	4293 2	N	8		61
01	5580 X	4892	-0-	-688	-0-	207 1	4674 2	N	10		71
02	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	200 1	16319 2	N	21		92
*03	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	221 1	12259 2	N	2		94
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	2 9		N	NO RPT		94
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505											
11	6990 X	5594	-0-	-1396	-0-	5594 2		N	-0-		-0-
12	6386 X	5497	-0-	-889	-0-	5497 2		N	-0-		-0-
01	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383 2		N	-0-		-0-
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 2		N	-0-		-0-
*03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 2		N	-0-		-0-
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707											
11	2190 N	1910	-0-	-280	-0-	360 1	1550 2	N	-0-		-0-
12	2201 N	1873	-0-	-328	-0-	372 1	1501 2	N	-0-		-0-
01	2387 N	1747	-0-	-640	-0-	372 1	1375 2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1395	-0-	-397	-0-	360 1	1035 2	N	-0-		-0-
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	399 1	1102 2	N	-0-		-0-
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701											
11	9450 X	7556	-0-	-1894	-0-	7556 2		N	-0-		-0-
12	9765 X	7663	-0-	-2102	-0-	7663 2		N	-0-		-0-
01	9331 X	7210	-0-	-2121	-0-	7210 2		N	-0-		-0-
02	8428 X	7296	-0-	-1132	-0-	7296 2		N	-0-		-0-
03	9331 X	7833	-0-	-1498	-0-	7833 2		N	-0-		-0-
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT		-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350											
11	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	1590 2	55 9	N	50		168
12	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1528 2	46 9	N	42		210
01	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1584 2	52 9	N	47	197 1	60
02	1540 N	1481	-0-	-59	-0-	1441 2	40 9	N	36		96
*03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1572 2	53 9	N	48		144
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		144
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-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 (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
JET		WELL #: 2		RRCID -> 213308		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 N		1197	-0-	-363	-0-	1197 2		-0-
12	2521 N		2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		-0-
01	1222 N		1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		-0-
02	1237 N		1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		-0-
*03	1707 N		1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		-0-
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-		NO RPT	-0-
LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378	
11	3327 X		3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		185
12	2318 X		2318	-0-	-0-	-0-	2266 2	156 9	53
01	2392 X		2392	-0-	-0-	-0-	2319 2	52 9	119
02	2959 X		2959	-0-	-0-	-0-	73 9	73 9	67
*03	3249 X		3249	-0-	-0-	-0-	2802 2	157 9	36
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-	3078 2	171 9	36
CARMONA		WELL #: 3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933	
11	11256 X		11256	-0-	-0-	-0-	11256 2		-0-
12	10910 X		10910	-0-	-0-	-0-	10910 2		-0-
01	10230 X		8166	-0-	-2064	-0-	8166 2		-0-
02	11790 X		11790	-0-	-0-	-0-	11790 2		-0-
*03	12788 X		12788	-0-	-0-	-0-	12788 2		-0-
04	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-	-0-		NO RPT	-0-
LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818	
11	2847 X		2847	-0-	-0-	-0-	2834 2	13 9	56
12	2209 X		2209	-0-	-0-	-0-	2195 2	14 9	69
01	1829 X		1757	-0-	-72	-0-	1736 2	21 9	88
02	2660 X		1433	-0-	-1227	-0-	1425 2	8 9	95
03	2945 X		1727	-0-	-1218	-0-	1723 2	4 9	99
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	-0-		NO RPT	99
WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501	
11	17640 X		17068	-0-	-572	-0-	17068 2		-0-
12	18228 X		17406	-0-	-822	-0-	17406 2		-0-
01	18073 X		17401	-0-	-672	-0-	17401 2		-0-
02	16324 X		15023	-0-	-1301	-0-	15023 2		-0-
03	17794 X		16661	-0-	-1133	-0-	16661 2		-0-
04	17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-	-0-		NO RPT	-0-
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842	
11	2040 N		2020	-0-	-20	-0-	360 1	1660 2	-0-
12	2118 N		2118	-0-	-0-	-0-	372 1	1746 2	-0-
01	2077 N		1690	-0-	-387	-0-	372 1	1318 2	-0-
02	1876 N		1698	-0-	-178	-0-	360 1	1338 2	-0-
*03	1709 N		1709	-0-	-0-	-0-	399 1	1310 2	-0-
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-		NO RPT	-0-
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209	
11	3925 X		3925	-0-	-0-	-0-	360 1	3565 2	-0-
12	3141 X		3141	-0-	-0-	-0-	372 1	2769 2	-0-
01	3715 X		3715	-0-	-0-	-0-	372 1	3343 2	-0-
02	3346 X		3346	-0-	-0-	-0-	360 1	2986 2	-0-
03	2325 X		1311	-0-	-1014	-0-	399 1	912 2	-0-
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-		NO RPT	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
BRONCO				WELL #:	4	RRCID -> 218442				COMPL. DATE 05/02/2006				TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		4020 X	3253	-0-	-767	-0-	365	1	2888	2	N	-0-				-0-	
12		3689 X	3597	-0-	-92	-0-	377	1	3220	2	N	-0-				-0-	
01		3379 X	3335	-0-	-44	-0-	377	1	2958	2	N	-0-				-0-	
02		3052 X	2839	-0-	-213	-0-	365	1	2474	2	N	-0-				-0-	
*03		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	404	1	3328	2	N	-0-				-0-	
04		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				-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-				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-	
RANGER				WELL #:	3	RRCID -> 221435				COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799			
11		4500 X	2453	-0-	-2047	-0-	2453	2			N	-0-				-0-	
12		5084 X	2463	-0-	-2621	-0-	2463	2			N	-0-				-0-	
01		5084 X	2661	-0-	-2423	-0-	2661	2			N	-0-				-0-	
02		4592 X	2358	-0-	-2234	-0-	2358	2			N	-0-				-0-	
03		3658 X	3141	-0-	-517	-0-	3141	2			N	-0-				-0-	
04		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT				-0-	
DODIE				WELL #:	1RE	RRCID -> 222130				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500			
11		1020 N	688	-0-	-332	-0-	348	1	337	2	N	3				196	
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	360	1	942	2	N	12				208	
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	360	1	1143	2	N	22	192	1		38	
02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	348	1	1395	2	N	16				54	
*03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	385	1	1787	2	N	17				71	
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				71	
KATHY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 222143				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868			
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	252	2	13	9	N	12				198	
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	250	2	8	9	N	7				205	
*01		279 N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1				206	
*02		252 N	86	-0-	-166	-0-	86	2			N	-0-				206	
*03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	N	3	178	1		31	
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				31	
INDEPENDENCE				WELL #:	1H	RRCID -> 224423				COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698			
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				42	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42	



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 535

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
SHORTY				WELL #:	1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		12614	PERF. 8202	- 12614			
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	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3716	2	95	9	N	86					143
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4098	2	103	9	N	94	187	1			50
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4120	2	101	9	N	92					142
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3835	2	85	9	N	77					219
*03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4459	2	97	9	N	88	197	1			110
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					110
-----																	
HECKMANN UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH		14750	PERF.13695	- 18337			
11	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
12	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
01	33595	X	33595	-0-	-0-	-0-	33595	2			N	-0-					-0-
02	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
*03	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	32868	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOPLAR, ROBERT B.				WELL #:	1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH		10298	PERF. 9418	- 13351			
11	1890	X	1696	-0-	-194	-0-	1545	2	151	9	N	137	189	1			138
12	1953	X	741	-0-	-1212	-0-	577	2	164	9	N	149	175	1			112
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1796	2	145	9	N	132	191	1			53
02	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	1434	2	138	9	N	125					178
03	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	1658	2	158	9	N	144	175	1			147
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					147
-----																	
STANTON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH		12961	PERF.12841	- 15946			
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					69
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					69
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
-----																	
BECKER UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH		17511	PERF.12558	- 17940			
11	2970	X	2459	-0-	-511	-0-	360	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	372	1	2281	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	372	1	2266	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2227	-0-	-125	-0-	360	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	399	1	1830	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BARNEY UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH		13830	PERF.12790	- 20090			
11	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4017	-0-	-155	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FIFE UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	248049	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH		13859	PERF.13732	- 18929			
11	20850	X	13097	-0-	-7753	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	10473	-0-	-11072	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	3308	-0-	-17183	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	360	1	29846	2	N	-0-					-0-
*03	25248	X	25248	-0-	-0-	-0-	399	1	24849	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	9030 X	7232	-0-	-1798	-0-	537 1	6655 2	N	36			167
12	9331 X	5729	-0-	-3602	-0-	40 9	5137 2	N	34			201
01	9269 X	5181	-0-	-4088	-0-	555 1	4593 2	N	30	191 1		40
02	8092 X	4544	-0-	-3548	-0-	37 9	3976 2	N	28			68
03	5611 X	5088	-0-	-523	-0-	537 1	4499 2	N	31			99
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	31 9		N	NO RPT			99
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
11	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2		N	-0-			-0-
12	4526 X	2696	-0-	-1830	-0-	2696 2		N	-0-			-0-
01	4433 X	1842	-0-	-2591	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
02	4928 X	4428	-0-	-500	-0-	4428 2		N	-0-			-0-
03	5456 X	3799	-0-	-1657	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT			-0-
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
11	8730 X	5471	-0-	-3259	-0-	5471 2		N	-0-			-0-
12	9021 X	4561	-0-	-4460	-0-	4561 2		N	-0-			-0-
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084 2		N	-0-			-0-
02	5236 X	4389	-0-	-847	-0-	4389 2		N	-0-			-0-
03	5642 X	3802	-0-	-1840	-0-	3802 2		N	-0-			-0-
04	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			N	NO RPT			-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	837 2	32 9	N	29			190
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	834 2	24 9	N	22	187 1		25
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			25
02	812 N	610	-0-	-202	-0-	610 2		N	-0-			25
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			25
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			25
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345												
11	T. A.	1114	-0-	1114	3613	1114 2		N	-0-			-0-
12	4808 X	1195	-0-	-3613	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
*03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT			-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
11	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	12771 2	1480 9	N	1345	1492 1		71
12	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	27006 2	2838 9	N	2580	2498 1		153
01	28152 X	28152	-0-	-0-	-0-	25849 2	2303 9	N	2094	2140 1		107
02	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	23464 2	1805 9	N	1641	1558 1		190
03	34534 X	21632	-0-	-12902	-0-	19950 2	1682 9	N	1529	1524 1		195
04	28890 X	NO RPT	-0-	-28890	-0-			N	NO RPT			195



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
JONES, A.A.				WELL #:	1	RRCID -> 261286				COMPL. DATE 09/13/2010				TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
O						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	T. A.	-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-
BURTTSCHELL "A"				WELL #:	1	RRCID -> 263201				COMPL. DATE 09/26/2011				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228			
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHLEY				WELL #:	1	RRCID -> 264418				COMPL. DATE 12/14/2011				TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942			
11	77670 X	35322	-0-	-42348	-0-	34627	2	695	9		N	632	572	1			270
12	71641 X	50576	-0-	-21065	-0-	49764	2	812	9		N	738	758	1			250
01	64139 X	45537	-0-	-18602	-0-	44690	2	847	9		N	770	778	1			242
02	52472 X	39334	-0-	-13138	-0-	501	1	38139	2		N	631	780	1			93
						694	9										
03	47492 X	38770	-0-	-8722	-0-	555	1	37493	2		N	656	580	1			169
						722	9										
04	48930 X	NO RPT	-0-	-48930	-0-						N	NO RPT					169
ABSHIRE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 264914				COMPL. DATE 01/13/2012				TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424			
11	34162 X	34162	-0-	-0-	-0-	837	1	32804	2		N	474	390	1			229
						521	9										
12	34733 X	34733	-0-	-0-	-0-	865	1	33338	2		N	482	583	1			128
						530	9										
01	30039 X	29663	-0-	-376	-0-	865	1	28286	2		N	465	385	1			208
						512	9										
02	27132 X	22263	-0-	-4869	-0-	837	1	20979	2		N	406	389	1			225
						447	9										
03	40145 X	22800	-0-	-17345	-0-	927	1	21444	2		N	390	570	1			45
						429	9										
04	34170 X	NO RPT	-0-	-34170	-0-						N	NO RPT					45
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 264940				COMPL. DATE 09/27/2011				TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633			
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7277	2	47	9		N	43					136
12	10571 X	6992	-0-	-3579	-0-	6938	2	54	9		N	49					185
01	9796 X	6460	-0-	-3336	-0-	6407	2	53	9		N	48	196	1			37
02	7980 X	5588	-0-	-2392	-0-	5545	2	43	9		N	39					76
03	8184 X	5590	-0-	-2594	-0-	5543	2	47	9		N	43					119
04	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-						N	NO RPT					119



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	64050 X	7366	-0-	-56684	-0-	360 1	6919 2	N	79	188 1				34
12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	87 9	4164 2	N	61					95
01	7006 X	2689	-0-	-4317	-0-	372 1	2256 2	N	55					150
02	10164 X	3079	-0-	-7085	-0-	67 9	2682 2	N	34					184
03	7626 X	5502	-0-	-2124	-0-	372 1	5042 2	N	55	189 1				50
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	61 9		N	NO RPT					50
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681														
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758														
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-
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150														
*05	5394 X	2636	-0-	-2758	-0-	2636 3		N	-0-	5 5				49
*06	5220 X	3801	-0-	-1419	-0-	3801 3		N	-0-	5 5				44
*07	4154 X	3267	-0-	-887	-0-	3267 3		N	-0-	5 5				39
*08	3627 X	2700	-0-	-927	-0-	2700 3		N	-0-	5 5				34
*09	3810 X	2219	-0-	-1591	-0-	2219 3		N	-0-	5 5				29
*10	3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2867 3	1 9	N	1	5 5	1 8			24
*11	3810 X	2774	-0-	-1036	-0-	2774 3		N	-0-	5 5				19
*12	3255 X	2539	-0-	-716	-0-	2539 3		N	-0-	5 5				14
*01	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	2482 3		N	-0-	5 5				9
*02	2604 X	1729	-0-	-875	-0-	1729 3		N	-0-	5 5				4
*03	2883 X	1645	-0-	-1238	-0-	1645 3		N	-0-	4 5				-0-
04	2760 X	1026	-0-	-1734	-0-	1026 3		N	-0-					-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
EVOLUTION OPERATING CO., INC. //CONT.// 256681														
WILLIAMS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 236004 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 12540														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
*05	3100 N	5215 -0-	2115	2527	2986 3	2222 5	N	6						158
*06	3000 N	5383 -0-	2383	4910	2771 3	2600 5	N	11	11	8				158
*07	9516 X	4606 -0-	-4910	-0-	2385 3	2212 5	N	8	8	8				158
*08	1612 X	37 -0-	-1575	-0-	37 3		N	-0-						158
*09	1560 X	67 -0-	-1493	-0-	67 3		N	-0-						158
*10	1612 X	15 -0-	-1597	-0-	15 3		N	-0-	158	1				-0-
*11	1560 X	3 -0-	-1557	-0-	3 3		N	-0-						-0-
*12	1612 X	12 -0-	-1600	-0-	12 3		N	-0-						-0-
*01	62 X	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
*02	56 X	-0-	-56	-0-			N	-0-						-0-
*03	15 X	-0-	-15	-0-			N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616														
11	1341 N	1341 -0-	-0-	-0-	1339 3	2 9	N	2	2	8				187
12	1202 N	1202 -0-	-0-	-0-	1201 3	1 9	N	1	1	8				187
01	1798 N	864 -0-	-934	-0-	831 3	33 9	N	30	2	8				215
02	1260 N	1032 -0-	-228	-0-	1012 3	20 9	N	18	1	8				232
03	1209 N	951 -0-	-258	-0-	894 3	57 9	N	52	2	8				282
04	840 N	445 -0-	-395	-0-	426 3	19 9	N	17	3	8				296
F.I.G. ENERGY, LLC 257281 CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267														
11	3060 X	2735 -0-	-325	-0-	2691 2	44 9	N	40						112
12	3162 X	3085 -0-	-77	-0-	3020 2	65 9	N	59						171
01	3701 X	3701 -0-	-0-	-0-	3613 2	88 9	N	80	179	2				72
02	3161 X	3161 -0-	-0-	-0-	3089 2	72 9	N	65						137
03	2924 X	2924 -0-	-0-	-0-	2891 2	33 9	N	30						167
04	3450 X	2159 -0-	-1291	-0-	2124 2	35 9	N	32						199
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840														
11	2961 X	2961 -0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-						77
12	3241 X	3241 -0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-						77
01	2945 X	1835 -0-	-1110	-0-	1835 2		N	-0-						77
02	2736 X	2736 -0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-						77
03	2945 X	2638 -0-	-307	-0-	2638 2		N	-0-						77
04	2850 X	2210 -0-	-640	-0-	2210 2		N	-0-						77
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600														
11	600 N	409 -0-	-191	-0-	406 2	3 9	N	3						107
12	682 N	372 -0-	-310	-0-	359 2	13 9	N	12						119
01	695 N	695 -0-	-0-	-0-	659 2	36 9	N	33						152
02	346 N	346 -0-	-0-	-0-	329 2	17 9	N	15						167
03	305 N	305 -0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-						167
04	660 N	165 -0-	-495	-0-	157 2	8 9	N	7						174
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057														
11	1170 N	1121 -0-	-49	-0-	1121 2		N	-0-						42
12	1147 N	1020 -0-	-127	-0-	1020 2		N	-0-						42
01	1302 N	1092 -0-	-210	-0-	1092 2		N	-0-						42
02	982 N	982 -0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-						42
03	1044 N	1044 -0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-						42
*04	1061 N	1061 -0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-						42



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281												
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444	2			N	-0-	1
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-	1
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	1
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	1
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	1
04	1530 N	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			N	-0-	1
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200												
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-	31
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	31
01	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-	31
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	31
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	31
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	31
WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668												
11	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-	28
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	28
01	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-	28
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	28
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	28
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	28
GALLOWAY ENERGY CO. 293303 NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200												
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	1	81
						1	9					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-	81
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-	33
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	2	N	-0-	33
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	33
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-	33
GARRISON LTD. 295861 TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558												
11	1260 X	591	-0-	-669	-0-	583	3	8	9	N	7	250
12	1302 X	447	-0-	-855	-0-	445	3	2	9	N	2	252
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	252
02	560 N	350	-0-	-210	-0-	344	3	6	9	N	5	257
03	434 N	140	-0-	-294	-0-	140	3			N	-0-	74
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4	78
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189												
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1931	3	22	9	N	20	175
12	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1603	3	37	9	N	34	209
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1789	3	73	9	N	66	275
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	3	18	9	N	16	291
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1966	3	68	9	N	62	173
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2	175



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
M O	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-
-----														
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916														
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	537	2	15	9	N	14			209
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	569	2	18	9	N	16			225
01	558 N	440	-0-	-118	-0-	433	2	7	9	N	6			231
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	468	2	9	9	N	8	192	1	47
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	456	2	13	9	N	12			59
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13			72
-----														
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406														
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			60
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			60
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			60
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			60
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			60
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			60
-----														
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307																
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					36
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					36
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					36
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					36
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471																
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	35					115
						39	9									
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	N	29					144
						32	9									
01	1054 N	925	-0-	-129	-0-	41	1	831	2	N	48					192
						53	9									
02	840 N	830	-0-	-10	-0-	26	1	768	2	N	33	183	1			42
						36	9									
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	N	18					60
						20	9									
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	35					95
						39	9									
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234																
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					174
12	372 N	66	-0-	-306	-0-	37	2	29	9	N	26	1	8			199
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					199
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					199
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	124	2	22	9	N	20					219
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					219



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			39
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			39
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			39
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-			39
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			39
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-			39
BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-			54
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			54
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			54
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-			54
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			54
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			54
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1971	2	66	9	N	60			120
12	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1334	2	34	9	N	31			151
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1474	2	61	9	N	55			206
02	1904 N	1472	-0-	-432	-0-	1431	2	41	9	N	37	187	1	56
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1603	2	50	9	N	45			101
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1524	2	54	9	N	49			150
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
11	3390 X	3152	-0-	-238	-0-	3031	2	121	9	N	110			209
12	3410 X	2956	-0-	-454	-0-	2855	2	101	9	N	92	192	1	109
01	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	3018	2	127	9	N	115			224
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2836	2	112	9	N	102	194	1	132
03	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3021	2	106	9	N	96			228
04	3150 X	2957	-0-	-193	-0-	2854	2	103	9	N	94	193	1	129
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3123	2	77	9	N	70			153
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3446	2	76	9	N	69			222
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3670	2	84	9	N	76	191	1	107
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3152	2	75	9	N	68			175
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4332	2	98	9	N	89			264
*04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4286	2	78	9	N	71	185	1	150



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 20L RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	590 2	40 9	N	36			241
12	961 N	666	-0-	-295	-0-	634 2	32 9	N	29			270
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	647 2	50 9	N	45	190 1		125
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	525 2	25 9	N	23			148
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	758 2	35 9	N	32			180
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	887 2	40 9	N	36			216
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	910 2	129 9	N	117	183 1	1 8	110
12	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1239 2	131 9	N	119	2 8		227
01	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1189 2	141 9	N	128	181 1		174
02	980 N	810	-0-	-170	-0-	743 2	67 9	N	61	178 1		57
03	1364 N	958	-0-	-406	-0-	853 2	105 9	N	95			152
04	1290 N	941	-0-	-349	-0-	852 2	89 9	N	81	181 1		52
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033												
11	2400 X	8	-0-	-2392	-0-	8 2		N	-0-			147
12	2480 X	10	-0-	-2470	-0-	10 2		N	-0-			147
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	368 2	11 9	N	10			157
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			157
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			157
04	360 N	10	-0-	-350	-0-	10 2		N	-0-			157
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	92 1	3156 2	N	130	179 1		104
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	143 9						
						598 1	2610 2	N	119			223
01	3007 X	2695	-0-	-312	-0-	131 9						
						690 1	1922 2	N	75	181 1		117
02	2716 X	2098	-0-	-618	-0-	83 9						
						276 1	1744 2	N	71			188
03	3007 X	1920	-0-	-1087	-0-	78 9						
						391 1	1465 2	N	58			246
04	2910 X	2103	-0-	-807	-0-	64 9						
						529 1	1498 2	N	69	183 1		132
						76 9						
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954												
11	2190 N	1514	-0-	-676	-0-	1475 2	39 9	N	35			110
12	1736 N	1430	-0-	-306	-0-	1395 2	35 9	N	32			142
01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2869 2	68 9	N	62			204
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1891 2	31 9	N	28			232
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1520 2	41 9	N	37	180 1		89
04	2730 N	2173	-0-	-557	-0-	2112 2	61 9	N	55			144
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
11	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7829 2	153 9	N	139	194 1	1 8	54
12	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7145 2	167 9	N	152	1 8		205
01	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	7960 2	156 9	N	142	193 1		154
02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6839 2	116 9	N	105	192 1		67
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4805 2	102 9	N	93			160
*04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2640 2	57 9	N	52			212



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995											TOTAL	DEPTH	14830	PERF.11791	-	14830
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	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-			190		
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	2		10 9	N	9			199		
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	103	2		14 9	N	13	180 1		32		
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	152	2		11 9	N	10			42		
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	111	2		6 9	N	5			47		
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	152	2		17 9	N	15			62		
LCRA/COA UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996											TOTAL	DEPTH	16413	PERF.12240	-	16413
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59		
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12																
STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996											TOTAL	DEPTH	17422	PERF.12345	-	17422
11	10890 X	8827	-0-	-2063	-0-	8343	2	484	9	N	440	548 1	1 8	121		
12	11253 X	8994	-0-	-2259	-0-	8499	2	495	9	N	450	370 1	1 8	200		
01	11253 X	8791	-0-	-2462	-0-	8268	2	523	9	N	475	474 1		201		
02	9128 X	7828	-0-	-1300	-0-	7385	2	443	9	N	403	383 1		221		
03	9889 X	9031	-0-	-858	-0-	8507	2	524	9	N	476	362 1		335		
04	8820 X	8517	-0-	-303	-0-	8023	2	494	9	N	449	536 1		248		
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996											TOTAL	DEPTH	14367	PERF.11407	-	14750
11	2370 X	1872	-0-	-498	-0-	1832	2	40	9	N	36	9 8		69		
12	2449 X	879	-0-	-1570	-0-	849	2	30	9	N	27	2 8		94		
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	260	1	2350	2	N	80			174		
						88	9									
02	2212 X	1749	-0-	-463	-0-	61	1	1648	2	N	36	180 1		30		
						40	9									
03	2449 X	1330	-0-	-1119	-0-	1262	2	68	9	N	62			92		
04	2370 X	710	-0-	-1660	-0-	701	2	9	9	N	8			100		
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981											TOTAL	DEPTH	8246	PERF. 7832	-	8078
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			89		
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			89		
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			89		
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			89		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			89		
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1			90		
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981											TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 7832	-	8078
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-			-0-		
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-		
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	10	1	44	2	N	8			8		
						9	9									
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	10	1	28	2	N	2			10		
						2	9									
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	N	-0-			10		
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	2			12		
						2	9									



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
GAIL		WELL #:		1	RRCID -> 173255		COMPL. DATE		N/A			
									TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2			N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
SANDY		WELL #:		1	RRCID -> 174911		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-		75
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-		75
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2			N	-0-		75
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		75
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		75
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		75
ASHLIE		WELL #:		1	RRCID -> 187139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2			N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2			N	-0-		-0-
DANA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 210107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2			N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-		-0-
PAULINE		WELL #:		1	RRCID -> 242511		COMPL. DATE		10/01/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540	
11	270 N	187	-0-	-83	-0-	187 2			N	-0-		-0-
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2			N	-0-		-0-
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2			N	-0-		-0-
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	89 2			N	-0-		-0-
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2			N	-0-		-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2			N	-0-		-0-
RENADA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263374		COMPL. DATE		10/15/2010		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046	
11	81 R	51	-0-	-30	-0-	11 2	40	9	N	36		36
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		36
01	11 X	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-		36
02	56 X	4	-0-	-52	-0-	4 2			N	-0-		36
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2			N	-0-		36
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2			N	-0-		36



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235															
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186															
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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			112
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			112
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			112
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			112
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			112
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-			112
-----															
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200															
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	-0-	15	2	92	5	N	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	1456	5	N	36			36
							40	9							
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	1059	5	N	53			89
							58	9							
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	736	5	N	20			109
							22	9							
03	1426 N	680	-0-	-746	-0-	-0-	83	2	585	5	N	11			120
							12	9							
04	1230 N	485	-0-	-745	-0-	-0-	19	2	464	5	N	2			122
							2	9							
-----															
HEISEY VENTURES, INC. 373560															
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502															
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	1116 N	41	-0-	-1075	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801															
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
01	2604 N	2327	-0-	-277	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
03	2573 N	2450	-0-	-123	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	1710	-0-	-540	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225															
11	4860 X	4564	-0-	-296	-0-	-0-	150	1	4382	2	N	29	195	1	154
							32	9							
12	5022 X	4702	-0-	-320	-0-	-0-	155	1	4533	2	N	13			167
							14	9							
01	5022 X	4666	-0-	-356	-0-	-0-	155	1	4500	2	N	10			177
							11	9							
02	4312 X	3949	-0-	-363	-0-	-0-	2385	1	1564	3	N	-0-			177
03	4774 X	3734	-0-	-1040	-0-	-0-	3724	3	10	9	N	9			177
04	4560 X	2510	-0-	-2050	-0-	-0-	2504	3	6	9	N	5			182
-----															
QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909															
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-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
QUE PASA "B" 2ST				WELL #:	H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12600 -	16431	
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	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	150	1	5150	2	Y	-0-			138	
12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	155	1	4723	2	Y	-0-			138	
01	4526 X	4301	-0-	-225	-0-	155	1	4109	2	Y	34			172	
						37	9								
02	4088 X	860	-0-	-3228	-0-	860	1			Y	-0-	72	7	100	
03	5487 X	5152	-0-	-335	-0-	5149	3	3	9	Y	3			175	
04	5310 X	1672	-0-	-3638	-0-	1672	3			Y	-0-			175	
ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.	12983 -	15130	
11	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2			N	-0-			14	
12	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-			14	
01	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-			14	
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2863	3	14	9	N	13	14	7	13	
03	2976 X	2740	-0-	-236	-0-	2740	3			N	-0-			13	
04	2550 N	1768	-0-	-782	-0-	1768	3			N	-0-			13	
MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	12700 -	15360	
11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	150	1	2744	2	N	-0-			40	
12	3100 N	3104	-0-	4	4	155	1	2949	2	N	-0-			40	
01	3100 N	3212	-0-	112	116	155	1	3057	2	N	-0-			40	
02	2800 N	2707	-0-	-93	23	2707	3			N	-0-			40	
*03	2585 N	2562	-0-	-23	-0-	2562	3			N	-0-			40	
04	2490 X	1735	-0-	-755	-0-	1735	3			N	-0-			40	
ROBINSON "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.	13155 -	16654	
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-			17	
12	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-			17	
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-			17	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	879	3	19	9	N	17	17	7	17	
03	1054 N	731	-0-	-323	-0-	728	3	3	9	N	3			20	
04	990 N	624	-0-	-366	-0-	624	3			N	-0-			20	
QUE PASA "C"				WELL #:	3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.	13382 -	16327	
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			-0-	
12	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-	
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-	
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-	
03	558 N	363	-0-	-195	-0-	360	3	3	9	Y	3			3	
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			3	
QUE PASA "D"				WELL #:	4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	12762 -	15820	
11	1380 X	433	-0-	-947	-0-	55	1	370	2	N	7			108	
						8	9								
12	1271 X	592	-0-	-679	-0-	50	1	542	2	N	-0-			108	
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	80	1	664	2	N	-0-			108	
02	616 X	410	-0-	-206	-0-	401	3	9	9	N	8			116	
03	589 X	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-			116	
04	720 X	187	-0-	-533	-0-	187	3			N	-0-			116	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
IMPETRO OPERATING LLC 423519														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400														
M O	ALLOW 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	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2630	2	37	9	N	34			195
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2739	2	40	9	N	36			231
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2706	2	35	9	N	32	185	1	78
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2429	2	42	9	N	38			116
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27			143
*04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	N	20			163
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135														
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985														
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-			-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	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-
JILPETCO, INC. 432469														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
11	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1196	-0-	-385	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
01	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-			-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	550	2	N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	N	-0-			-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	-0-			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
LAMA ENERGY, L.L.C. 483894																
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	60 N	47	-0-	-13	-0-		47 3			N	-0-					48
12	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3			N	-0-					48
01	62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3			N	-0-					48
02	56 N	28	-0-	-28	-0-		28 3			N	-0-					48
03	62 N	19	-0-	-43	-0-		19 3			N	-0-					48
04	60 N	13	-0-	-47	-0-		13 3			N	-0-					48
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645																
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996										TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131						
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-		898 2	57 9		N	52	168 2				50
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1036 2	88 9		N	80					130
01	992 N	920	-0-	-72	-0-		830 2	90 9		N	82					212
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
LEEEXUS OIL LLC 495350																
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979										TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389						
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	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-
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984										TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519						
11	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-		266 1	6144 2		N	333	370 1	1 8			154
							366 9									
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-		196 1	4651 2		N	442	549 1				47
							486 9									
01	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-		207 1	5122 2		N	385	185 1				247
							424 9									
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		158 1	4220 2		N	306	375 1	1 8			177
							337 9									
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-		72 1	1842 2		N	101	196 1				82
							111 9									
04	1950 X	424	-0-	-1526	-0-		11 1	286 2		N	115					197
							127 9									
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984										TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903						
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		96 1	2561 2		N	15	6 8				222
							17 9									
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		103 1	2401 2		N	92	187 1	7 8			120
							101 9									
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		60 1	1470 2		N	45	2 8				163
							50 9									
02	2492 N	1160	-0-	-1332	-0-		41 1	1094 2		N	23	4 8				182
							25 9									
03	2697 N	1860	-0-	-837	-0-		69 1	1755 2		N	33	4 8				211
							36 9									
04	1530 N	752	-0-	-778	-0-		28 1	698 2		N	24	165 1	2 8			68
							26 9									



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC				//CONT.//	495350													
HEATHER				WELL #:	1HR	RRCID	-> 145058		COMPL. DATE	05/06/2006		TOTAL DEPTH	11405		PERF.11175	- 14074		
M O	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	2730 X	2136	-0-	-594	-0-			79 1	1999	2	N	53		6 8				125
12	2821 X	1986	-0-	-835	-0-			58 9										
								75 1	1868	2	N	39		4 8				160
01	2821 X	2653	-0-	-168	-0-			43 9										
02	2436 X	2035	-0-	-401	-0-			97 1	2533	2	N	21		6 8				175
								23 9										
03	2201 X	452	-0-	-1749	-0-			67 1	1918	2	N	45		189 1		3 8		28
04	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-			50 9										
								16 1	422	2	N	13		1 8				40
								14 9										
								49 1	1337	2	N	26		6 8				60
								29 9										
CARMEAN, MRS. JOHN N.				WELL #:	3	RRCID	-> 148295		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8366		PERF. 7834	- 8100		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-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-
ALTHAUS UNIT				WELL #:	1	RRCID	-> 150501		COMPL. DATE	06/09/1994		TOTAL DEPTH	15553		PERF.11671	- 15553		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						30
12	702 N	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	643	2	N	3		3 8				30
								3 9										
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-			137 1	1593	2	N	4		4 8				30
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			4 9										
								146 1	1829	2	N	6		6 8				30
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-			7 9										
								140 1	1911	2	N	4		4 8				30
04	1680 N	1245	-0-	-435	-0-			4 9										
								92 1	1149	2	N	4		2 8				32
								4 9										
WEISS UNIT				WELL #:	1	RRCID	-> 154803		COMPL. DATE	06/08/1995		TOTAL DEPTH	16304		PERF.11416	- 16304		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-			60 1	28	2	N	2						93
								2 9										
12	124 N	115	-0-	-9	-0-			81 1	34	2	N	-0-						93
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-			104 1	44	2	N	2						95
								2 9										
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-			58 1	26	2	N	5						100
								6 9										
03	124 N	115	-0-	-9	-0-			77 1	36	2	N	2						102
								2 9										
04	150 N	76	-0-	-74	-0-			50 1	24	2	N	2						104
								2 9										
CARMEAN, MRS. JOHN N.				WELL #:	1	RRCID	-> 160844		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	8500		PERF. 7849	- 8458		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
LEEUXUS 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	EOM BALANCE
O									
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	16
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	16
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	16
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	16
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	N	16
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	2 1	22 2	N	16
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 8265	
								PERF. 7701 - 7912	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 2	N	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	3
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 9710	
								PERF. 9354 - 9506	
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	106 1	1089 2	N	32
12	1395 N	46	-0-	-1349	-0-	44 9	42 2	N	32
01	1364 N	898	-0-	-466	-0-	4 1	644 2	N	75
02	1148 N	175	-0-	-973	-0-	59 1	123 2	N	112
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	195 9	200 2	N	196
04	870 N	126	-0-	-744	-0-	11 1	89 2	N	222
ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841	
								PERF. 11699 - 16094	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 2	N	106
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	N	106
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	106
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N	106
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	N	106
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	N	106
RAY, ONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214794		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 9258	
								PERF. 9278 - 9475	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	23848			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	23848			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PASEUR		WELL #: 1		RRCID -> 215102		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 9132	
								PERF. 9120 - 9132	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE							
MARTINEAU PETROLEUM, INC.					531036															
DWL					WELL #:		1		RRCID ->		119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243		PERF.11161 - 13308	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789															
MUSTANG					WELL #:		1H		RRCID ->		211933		COMPL. DATE		09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240		PERF.15120 - 17185	
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-			2230	2		N	-0-					-0-		
12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-			2250	2		N	-0-					-0-		
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-			2269	2		N	-0-					-0-		
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-			2039	2		N	-0-					-0-		
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-			2125	2		N	-0-					-0-		
*04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-			2130	2		N	-0-					-0-		
DEVON					WELL #:		1		RRCID ->		229993		COMPL. DATE		04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250		PERF.15568 - 18093	
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-			1964	2		N	-0-					-0-		
12		2325 N	1833	-0-	-492	-0-			1833	2		N	-0-					-0-		
01		2108 N	1693	-0-	-415	-0-			1693	2		N	-0-					-0-		
02		1820 N	1494	-0-	-326	-0-			1494	2		N	-0-					-0-		
03		1829 N	1694	-0-	-135	-0-			1694	2		N	-0-					-0-		
04		1650 N	1516	-0-	-134	-0-			1516	2		N	-0-					-0-		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.					593635															
DITTMAR					WELL #:		1		RRCID ->		146840		COMPL. DATE		07/25/1993		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11846 - 12025	
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-			1020	2		N	-0-					178		
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-			715	2		N	-0-					178		
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			1148	2		N	-0-					178		
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-			897	2		N	-0-					178		
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			1059	2		N	-0-					178		
04		900 N	197	-0-	-703	-0-			197	2		N	-0-					178		
MEANS "A"					WELL #:		2H		RRCID ->		186108		COMPL. DATE		05/04/2003		TOTAL DEPTH 10689		PERF.10224 - 13880	
11		5880 X	5815	-0-	-65	-0-			5573	2		242 9	N	220				289		
12		7409 X	5127	-0-	-2282	-0-			4983	2		144 9	N	131			1 8	232		
01		7409 X	4390	-0-	-3019	-0-			4204	2		186 9	N	169			187 1	214		
02		6692 X	4092	-0-	-2600	-0-			3969	2		123 9	N	112			187 1	139		
03	DLQ	G-10	5498	-0-	5498	5498			5311	2		187 9	N	170			184 1	125		
04	DLQ	G-10	3557	-0-	3557	9055			3440	2		117 9	N	106			181 1	50		
MEANS "B"					WELL #:		3H		RRCID ->		186109		COMPL. DATE		07/08/2002		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10266 - 12740	
11		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-			3688	2		197 9	N	179				245		
12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-			3584	2		155 9	N	141			186 1	200		
01		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-			2458	2		195 9	N	177			185 1	191		
02		3640 X	1962	-0-	-1678	-0-			1917	2		45 9	N	41			180 1	52		
03	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1030			934	2		96 9	N	87				139		
04	DLQ	G-10	896	-0-	896	1926			812	2		84 9	N	76			1 8	214		



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970											
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	305 2	9 9	N	8		211
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	280 2	2 9	N	2	171 1	42
01	341 N	207	-0-	-134	-0-	192 2	15 9	N	14		56
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	286 2	14 9	N	13	1 8	68
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	291 2	11 9	N	10		78
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	385 2	7 9	N	6		84
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432											
11	2220 N	2053	-0-	-167	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
12	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157 2		N	-0-		-0-
01	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
02	1904 N	1892	-0-	-12	-0-	1891 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	2170 N	1787	-0-	-383	-0-	1787 2		N	-0-		-0-
04	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959 2		N	-0-		-0-
MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330											
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9	N	3		102
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2		N	-0-	75 1	27
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		27
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232 2		N	-0-		27
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237 2	10 9	N	9		36
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	176 2	1 9	N	1		37
PROGENIES OPERATING LLC 681161 REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076											
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4014 2	77 9	N	70	183 1	62
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3195 2	72 9	N	65		127
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2998 2	77 9	N	70		197
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2897 2	69 9	N	63	182 1	78
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2989 2	84 9	N	76	32 1	122
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		122
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		77
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508											
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		85
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	182 2	1 9	N	1		86
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140 2		N	-0-		86
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 2		N	-0-		86
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		86
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
R&R RESOURCES CORPORATION					687351									
FRANKIE				WELL #:	3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF.	8296 - 10046	
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	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	856	2	146	9	N	133		324	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	717	2	198	9	N	180	361 1	143	
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	680	2	87	9	N	79	174 1	48	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	610	2	40	9	N	36		84	
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	914	2	47	9	N	43		127	
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	928	2	63	9	N	57		184	

  

RAUCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9911 - 12988	
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	662	2	55	9	N	50		177	
12	1240 N	486	-0-	-754	-0-	429	2	57	9	N	52	177 1	52	
01	1085 N	353	-0-	-732	-0-	313	2	40	9	N	36		88	
02	672 N	208	-0-	-464	-0-	186	2	22	9	N	20		108	
03	496 N	116	-0-	-380	-0-	116	2			N	-0-		108	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2		110	

  

R & S ENERGY, INC.				WELL #:	687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9881 - 11491	
O.D.C.					6									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58	

  

RESEARCH EXPLORATION, LLC				WELL #:	703257	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11660 - 11690	
TALLEY					1									
11	600 X	379	-0-	-221	-0-	336	2	43	9	N	39	1 8	155	
12	558 X	420	-0-	-138	-0-	367	2	53	9	N	48	1 8	202	
01	682 X	315	-0-	-367	-0-	282	2	33	9	N	30	189 1	42	1 8
02	616 X	329	-0-	-287	-0-	287	2	42	9	N	38		80	
03	682 X	318	-0-	-364	-0-	277	2	41	9	N	37		117	
04	420 X	298	-0-	-122	-0-	259	2	39	9	N	35		152	

  

SANDEL OPERATING COMPANY				WELL #:	747534	RRCID ->	108396	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	11533	PERF.	11252 - 11462	
GRAY, NELLIE														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/2008										

  

SMITH, A. UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.	13617 - 16342	
11	2310 N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2		N	-0-			54	
12	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2		N	-0-			54	
01	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2		N	-0-			54	
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			54	
03	2356 N	2075	-0-	-281	-0-	2075	2		N	-0-			54	
04	2190 N	1538	-0-	-652	-0-	1538	2		N	-0-			54	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC					748153										
DUTY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14800 - 15100			
M O	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854										
MASON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 098413		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9660 - 9828			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			73
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
LEWIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101640		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10968 - 11152			
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			153
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			153
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-	116	1	37
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-			37
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			37
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-			37
COOK, WALTER W. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 196709		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7858 - 8054	
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	210	1	2012	3	N	70	190	1	82
							77	9							
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	217	1	1777	3	N	61			143
							67	9							
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	217	1	1965	3	N	72	174	1	41
							79	9							
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1743	3	N	45			86
							50	9							
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2347	3	N	68			154
							75	9							
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	210	1	2060	3	N	53			207
							58	9							
GRAHAM-MYNAR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 7773 - 7954	
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-			-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
PETERS-CHEMLAR UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 199321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8802 - 9002	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
SHIDLER, MARK L., INC.				776590						
UVACEK		WELL #:		1	RRCID -> 189840	COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
SHIELD PETROLEUM		WELL #:		777007	RRCID -> 162301	COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700		
J. W. V. OL										
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										
SILVER OAK OPERATING, LLC		WELL #:		781872	RRCID -> 169697	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741
LIGHTSEY, G. W.				1						
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	855	2	167	9	72
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	964	2	119	9	177
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	656	2	216	9	190
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	660	2	114	9	114
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	547	2	197	9	112
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	558	2	75	9	175
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C.		WELL #:		803494	RRCID -> 085732	COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083		
MARLA J.				1						
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-
RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 112571	COMPL. DATE 06/08/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209		
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-
SCHUHMACHER #2		WELL #:		2	RRCID -> 114984	COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805		
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2710	2	64	9	172
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2153	2	30	9	97
01	2604 N	1855	-0-	-749	-0-	1845	2	10	9	106
02	2352 N	2052	-0-	-300	-0-	2052	2			106
03	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			105
*04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	2	1	9	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494													
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3	1 8	137
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7	106 1	37
01	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1339	2	8	9	N	7	1 8	43
02	1288 N	1119	-0-	-169	-0-	1105	2	14	9	N	13	1 8	55
03	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1228	2	6	9	N	5	1 8	59
04	1290 N	142	-0-	-1148	-0-	86	2	56	9	N	51		252
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640													
11	6030 X	5807	-0-	-223	-0-	5792	2	15	9	N	14		84
12	6231 X	6015	-0-	-216	-0-	5998	2	17	9	N	15	74 1	25
01	6231 X	5908	-0-	-323	-0-	5887	2	21	9	N	19		44
02	5488 X	5256	-0-	-232	-0-	5242	2	14	9	N	13		57
03	5890 X	5071	-0-	-819	-0-	5052	2	19	9	N	17		74
*04	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	17813	2	1	9	N	1	1 8	-0-
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400													
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1520	2	218	9	N	198	181 1	124
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1661	2	219	9	N	199	189 1	134
01	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	1229	2	244	9	N	222	192 1	164
02	1624 N	1407	-0-	-217	-0-	1198	2	209	9	N	190	192 1	162
03	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1489	2	212	9	N	193	181 1	174
*04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1533	2	83	9	N	75	192 1	25
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513													
11	5040 X	4887	-0-	-153	-0-	4747	2	140	9	N	127	1 8	186
12	5301 X	5017	-0-	-284	-0-	4866	2	151	9	N	137	193 1	130
01	5301 X	4950	-0-	-351	-0-	4804	2	146	9	N	133	189 1	74
02	4788 X	4417	-0-	-371	-0-	4283	2	134	9	N	122		196
03	4836 X	4553	-0-	-283	-0-	4412	2	141	9	N	128	182 1	142
04	4680 X	1200	-0-	-3480	-0-	1158	2	42	9	N	38	1 8	142
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
11	4950 X	4678	-0-	-272	-0-	4591	2	87	9	N	79	182 1	69
12	5115 X	4688	-0-	-427	-0-	4602	2	86	9	N	78	97 1	50
01	4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4712	2	99	9	N	90		140
02	4452 X	4213	-0-	-239	-0-	4124	2	89	9	N	81	194 1	27
03	4681 X	4462	-0-	-219	-0-	4372	2	90	9	N	82		109
04	4530 X	2022	-0-	-2508	-0-	1188	2	834	9	N	758	519 1	231
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086													
11	3630 X	3333	-0-	-297	-0-	3286	2	47	9	Y	43		132
12	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3554	2	41	9	Y	37	129 1	40
01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3596	2	70	9	Y	64		104
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3277	2	75	9	Y	68		172
03	3596 X	2814	-0-	-782	-0-	2768	2	46	9	Y	42	147 1	67
*04	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11611	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615													
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-		139
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-		139
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-		139
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-		139
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-		139
*04	3000 N	7369	-0-	4369	4369	1771	2	5598	9	N	5089	4924 1	155



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494													
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4320	2	39	9	N	35		185
12	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4395	2	44	9	N	40	186 1	39
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4309	2	44	9	N	40		79
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3834	2	34	9	N	31		110
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3720	2	37	9	N	34		144
*04	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-		139
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	550	2	40	9	N	36	182 1	34
12	1023 N	518	-0-	-505	-0-	477	2	41	9	N	37	1 8	70
01	1116 N	508	-0-	-608	-0-	466	2	42	9	N	38	1 8	107
02	560 N	390	-0-	-170	-0-	353	2	37	9	N	34	1 8	140
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	601	2	42	9	N	38	1 8	177
*04	3000 N	10974	-0-	7974	7974	10974	2			N	-0-		-0-
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2403	2	86	9	N	78	182 1	70
12	2635 N	2464	-0-	-171	-0-	2343	2	121	9	N	110	95 1	85
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2442	2	99	9	N	90		175
02	2324 N	2195	-0-	-129	-0-	2106	2	89	9	N	81	182 1	74
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2452	2	209	9	N	190	195 1	69
*04	3000 N	18209	-0-	15209	15209	18208	2	1	9	N	1	1 8	-0-
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392													
11	2340 N	1906	-0-	-434	-0-	1906	2			N	-0-		102
12	2108 N	1466	-0-	-642	-0-	1466	2			N	-0-		102
01	2294 N	1141	-0-	-1153	-0-	1141	2			N	-0-		102
02	1792 N	1553	-0-	-239	-0-	1553	2			N	-0-		102
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-		102
*04	3000 N	4980	-0-	1980	1980	4979	2	1	9	N	1	1 8	-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600													
11	2340 N	1834	-0-	-506	-0-	1834	2			N	-0-		-0-
12	2170 N	1788	-0-	-382	-0-	1788	2			N	-0-		-0-
01	3100 N	3276	-0-	176	176	3276	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	2753	-0-	-47	129	2753	2			N	-0-		-0-
03	2863 N	2734	-0-	-129	-0-	2734	2			N	-0-		-0-
04	2490 X	2064	-0-	-426	-0-	2064	2			N	-0-		-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122													
11	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	991	2	23	9	Y	21		52
12	1147 N	994	-0-	-153	-0-	964	2	30	9	Y	27	60 1	19
01	1147 N	966	-0-	-181	-0-	953	2	13	9	Y	12		31
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4		35
03	992 N	918	-0-	-74	-0-	916	2	2	9	Y	2	34 1	3
*04	3000 N	3008	-0-	8	8	2958	2	50	9	Y	45		154
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641													
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-		109
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-		109
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		109
02	924 N	325	-0-	-599	-0-	325	2			N	-0-		109
03	496 N	136	-0-	-360	-0-	136	2			N	-0-		109
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	349	2	30	9	N	27	183 1	20



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494												
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	215	2	35 9 N	32			197
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	207	2	30 9 N	27	190 1		34
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	217	2	34 9 N	31			65
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	133	2	17 9 N	15			80
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	174	2	19 9 N	17			97
*04	3000 N	27555	-0-	24555	24555	27553	2	2 9 N	2	2 8		-0-
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222												
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		39
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6 9 N	5	2 8		42
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	602	2	23 9 N	21	1 8		62
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6 9 N	5			67
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	491	2	10 9 N	9	1 8		75
*04	3000 N	8245	-0-	5245	5245	8245	2		N	-0-		-0-
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	478	2	10 9 N	9			129
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	486	2	7 9 N	6	115 1		20
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8 9 N	7			27
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8 9 N	7			34
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	463	2	11 9 N	10			44
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741												
11	5310 X	4815	-0-	-495	-0-	4815	2		N	-0-		-0-
12	5487 X	3716	-0-	-1771	-0-	3715	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	5456 X	5313	-0-	-143	-0-	5312	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	4928 X	4375	-0-	-553	-0-	4375	2		N	-0-		-0-
03	5022 X	4980	-0-	-42	-0-	4978	2	2 9 N	2	2 8		-0-
*04	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7178	2	1 9 N	1	1 8		-0-
BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613												
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	14B2 EXT	7254	-0-	7254	7254	7254	2		N	-0-		-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14094 - 20032												
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	14B2 EXT	2728	-0-	2728	2728	2725	2	3 9 N	3	1 8		52
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
11	5340 X	3325	-0-	-2015	-0-	3324	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	5518 X	4675	-0-	-843	-0-	4675	2		N	-0-		-0-
01	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4450	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	3948 X	3688	-0-	-260	-0-	3688	2		N	-0-		-0-
03	4681 X	4455	-0-	-226	-0-	4452	2	3 9 N	3	3 8		-0-
*04	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	16292	2	1 9 N	1	1 8		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494													
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506													
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	4140 X	2164	-0-	-1976	-0-	2164 2			N	-0-			-0-
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2			N	-0-			-0-
01	3813 X	3430	-0-	-383	-0-	3430 2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2702	-0-	-154	-0-	2701 2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2			N	-0-			-0-
04	3780 X	702	-0-	-3078	-0-	696 2	6	9	N	5			64
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234													
11	8520 X	7572	-0-	-948	-0-	7572 2			N	-0-			-0-
12	8804 X	5413	-0-	-3391	-0-	5413 2			N	-0-			-0-
01	8618 X	6873	-0-	-1745	-0-	6872 2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540 2			N	-0-			-0-
03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7939 2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2			N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105													
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2			N	-0-			-0-
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2			N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-			-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702 2			N	-0-			-0-
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	777 2	2	9	N	2	2	8	-0-
*04	3000 N	13125	-0-	10125	-0-	13124 2	1	9	N	1	1	8	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547													
11	2880 X	2081	-0-	-799	-0-	2080 2	1	9	N	1	1	8	30
12	2976 X	2221	-0-	-755	-0-	2206 2	15	9	N	14	1	8	43
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2			N	-0-			43
02	1932 X	1718	-0-	-214	-0-	1718 2			N	-0-			43
03	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2972 2	8	9	N	7			50
*04	3000 N	4611	-0-	1611	-0-	4611 2			N	-0-			-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491													
11	3840 X	3694	-0-	-146	-0-	3694 2			N	-0-			-0-
12	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2			N	-0-			-0-
01	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	3888 2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2			N	-0-			-0-
03	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	3769 2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6313 2	1	9	N	1	1	8	-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231													
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2			N	-0-			25
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2			N	-0-			25
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3980 2	6	9	N	5			30
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3925 2	2	9	N	2	2	8	30
03	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	2834 2			N	-0-			30
*04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2			N	-0-			-0-
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163													
11	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3209	-0-	109	-0-	3209 2			N	-0-			-0-
01	2850 N	2741	-0-	-109	-0-	2741 2			N	-0-			-0-
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2			N	-0-			-0-
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2			N	-0-			-0-
*04	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10207 2	1	9	N	1	1	8	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494														
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
01	2263 N	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	1969	-0-	-47	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	3000 N	37454	-0-	34454	34454	37452	2	2	9	N	2	2	8	-0-
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
11	5610 X	5222	-0-	-388	-0-	5221	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	5921 X	4484	-0-	-1437	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
01	5921 X	5160	-0-	-761	-0-	5159	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	5348 X	4761	-0-	-587	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
03	5425 X	5185	-0-	-240	-0-	5184	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	5220 X	282	-0-	-4938	-0-	282	2			N	-0-			109
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-			20
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4703	2	1	9	N	1	1	8	20
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			20
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5			25
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-			25
04	1140 X	1057	-0-	-83	-0-	992	2	65	9	N	59	194	1	87
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330														
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
12	4557 X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
01	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
02	4116 X	3814	-0-	-302	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
03	4588 X	4389	-0-	-199	-0-	4388	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8	-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670														
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
01	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
02	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
*04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088														
11	4170 X	3757	-0-	-413	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	4256	-0-	-22	-0-	4254	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3864 X	3840	-0-	-24	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	5270 X	4190	-0-	-1080	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
04	5100 X	286	-0-	-4814	-0-	285	2	1	9	N	1			45
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696														
11	9990 X	8952	-0-	-1038	-0-	8952	2			N	-0-			-0-
12	10447 X	8718	-0-	-1729	-0-	8718	2			N	-0-			-0-
01	10447 X	8903	-0-	-1544	-0-	8903	2			N	-0-			-0-
02	9436 X	7422	-0-	-2014	-0-	7422	2			N	-0-			-0-
03	10199 X	8594	-0-	-1605	-0-	8594	2			N	-0-			-0-
04	8940 X	5360	-0-	-3580	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494												
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510 X	6056	-0-	-454	-0-	6056	2	N	-0-			-0-
12	6665 X	6073	-0-	-592	-0-	6073	2	N	-0-			-0-
01	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2	N	-0-			-0-
02	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	6048	-0-	-214	-0-	6048	2	N	-0-			-0-
*04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	15531	2	1 9 N	1	1 8		-0-
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242												
11	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	6177	-0-	-23	-0-	6177	2	N	-0-			-0-
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	5600 X	4005	-0-	-1595	-0-	4005	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	4336	-0-	-2329	-0-	4336	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	3479	-0-	-3031	-0-	3473	2	6 9 N	5			79
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081												
11	10980 X	9753	-0-	-1227	-0-	9753	2	N	-0-			-0-
12	11346 X	8124	-0-	-3222	-0-	8124	2	N	-0-			-0-
01	10416 X	7947	-0-	-2469	-0-	7946	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	9408 X	6647	-0-	-2761	-0-	6647	2	N	-0-			-0-
03	10075 X	8354	-0-	-1721	-0-	8354	2	N	-0-			-0-
04	9750 X	1497	-0-	-8253	-0-	665	2	832 9 N	756	733 1		202
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808												
11	14970 X	14029	-0-	-941	-0-	14029	2	N	-0-			-0-
12	15469 X	13934	-0-	-1535	-0-	13933	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	15469 X	14066	-0-	-1403	-0-	14065	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	13972 X	10891	-0-	-3081	-0-	10890	2	1 9 N	1	1 8		-0-
03	15190 X	13438	-0-	-1752	-0-	13436	2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	14040 X	4934	-0-	-9106	-0-	4934	2	N	-0-			-0-
W. P. T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299												
11	14730 X	14177	-0-	-553	-0-	14176	2	1 9 N	1	1 8		-0-
12	15221 X	12754	-0-	-2467	-0-	12753	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	15190 X	12515	-0-	-2675	-0-	12514	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	13244 X	11122	-0-	-2122	-0-	11121	2	1 9 N	1	1 8		-0-
03	14663 X	10516	-0-	-4147	-0-	10516	2	N	-0-			-0-
04	14190 X	1439	-0-	-12751	-0-	1439	2	N	-0-			30
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200												
11	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2	N	-0-			-0-
12	7936 X	7399	-0-	-537	-0-	7399	2	N	-0-			-0-
01	7936 X	7396	-0-	-540	-0-	7396	2	N	-0-			-0-
02	7168 X	5708	-0-	-1460	-0-	5708	2	N	-0-			-0-
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7951	2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	7410 X	1398	-0-	-6012	-0-	1350	2	48 9 N	44	7 8		216
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
11	23970 X	13770	-0-	-10200	-0-	13770	2	N	-0-			-0-
12	24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	24610	2	1 9 N	1	1 8		-0-
01	22599 X	20717	-0-	-1882	-0-	20715	2	2 9 N	2	2 8		-0-
02	19992 X	18200	-0-	-1792	-0-	18199	2	1 9 N	1	1 8		-0-
03	24614 X	21719	-0-	-2895	-0-	21717	2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	23820 X	9246	-0-	-14574	-0-	9245	2	1 9 N	1	1 8		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494													
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	14757	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	14522	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	15377	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	12292 X	10260	-0-	-2032	-0-	10260	2			N	-0-		-0-
03	16275 X	6012	-0-	-10263	-0-	6012	2			N	-0-		-0-
04	14880 X	7770	-0-	-7110	-0-	7769	2	1	9	N	1	1 8	-0-
-----													
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753													
11	19320 X	18108	-0-	-1212	-0-	18107	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	19964 X	17162	-0-	-2802	-0-	17161	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	19499 X	18130	-0-	-1369	-0-	18129	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	17192 X	10275	-0-	-6917	-0-	10274	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	18724 X	15513	-0-	-3211	-0-	15513	2			N	-0-		-0-
04	18120 X	2970	-0-	-15150	-0-	2659	2	311	9	N	283	372 1 8 8	132
-----													
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
11	16740 X	15874	-0-	-866	-0-	15873	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	16957 X	15728	-0-	-1229	-0-	15727	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	16709 X	15021	-0-	-1688	-0-	15020	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	15092 X	6252	-0-	-8840	-0-	6250	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03	16709 X	11584	-0-	-5125	-0-	11584	2			N	-0-		-0-
04	15870 X	7790	-0-	-8080	-0-	7789	2	1	9	N	1	1 8	25
-----													
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
11	26370 X	23832	-0-	-2538	-0-	23830	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12	27249 X	23346	-0-	-3903	-0-	23345	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	26009 X	23640	-0-	-2369	-0-	23638	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	23044 X	14823	-0-	-8221	-0-	14822	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	25513 X	19722	-0-	-5791	-0-	19721	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	23820 X	1845	-0-	-21975	-0-	1842	2	3	9	N	3		105
-----													
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
11	24600 X	20008	-0-	-4592	-0-	20007	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	25420 X	18289	-0-	-7131	-0-	18288	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	24862 X	19636	-0-	-5226	-0-	19635	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	22456 X	12513	-0-	-9943	-0-	12512	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	21731 X	15941	-0-	-5790	-0-	15939	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	20010 X	1272	-0-	-18738	-0-	1272	2			N	-0-		7
-----													
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354													
11	22890 X	19328	-0-	-3562	-0-	19327	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	23653 X	17477	-0-	-6176	-0-	17477	2			N	-0-		-0-
01	23653 X	19325	-0-	-4328	-0-	19323	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	20972 X	8662	-0-	-12310	-0-	8662	2			N	-0-		-0-
03	20367 X	13369	-0-	-6998	-0-	13367	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	19320 X	2855	-0-	-16465	-0-	2855	2			N	-0-		-0-
-----													
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107													
11	11670 X	10393	-0-	-1277	-0-	10392	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	11718 X	10158	-0-	-1560	-0-	10157	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	11439 X	10038	-0-	-1401	-0-	10037	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	10332 X	7721	-0-	-2611	-0-	7721	2			N	-0-		-0-
03	10912 X	7363	-0-	-3549	-0-	7361	2	2	9	N	2	2 8	-0-
04	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	803494												
BAX UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	247339	COMPL.	DATE 11/18/2008	TOTAL	DEPTH 14395	PERF.14061	- 20855				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		41580 X	24556	-0-	-17024	-0-	24555 2	1 9	N	1	1 8		-0-				
12		41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	41121 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
01		40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	40857 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
02		25424 X	23994	-0-	-1430	-0-	23992 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
03		41137 X	28094	-0-	-13043	-0-	28091 2	3 9	N	3	3 8		-0-				
04		39810 X	2676	-0-	-37134	-0-	2584 2	92 9	N	84	183 1	12 8	67				
HOKE-COLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	250528	COMPL.	DATE 04/21/2009	TOTAL	DEPTH 14175	PERF.13940	- 21056				
11		15030 X	12667	-0-	-2363	-0-	12581 2	86 9	N	78	1 8		139				
12		15159 X	11814	-0-	-3345	-0-	11768 2	46 9	N	42	1 8		180				
01		14322 X	11146	-0-	-3176	-0-	11090 2	56 9	N	51	1 8		230				
02		12796 X	7421	-0-	-5375	-0-	7382 2	39 9	N	35			265				
03		11129 X	8031	-0-	-3098	-0-	8011 2	20 9	N	18	191 1		92				
04		10770 X	4740	-0-	-6030	-0-	4739 2	1 9	N	1	1 8		-0-				
LONGSTREET UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254077	COMPL.	DATE 08/02/2009	TOTAL	DEPTH 14687	PERF.14416	- 21485				
11		49050 X	44692	-0-	-4358	-0-	44690 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
12		50685 X	37067	-0-	-13618	-0-	37066 2	1 9	N	1	1 8		-0-				
01		50685 X	48263	-0-	-2422	-0-	48261 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
02		42812 X	39895	-0-	-2917	-0-	39894 2	1 9	N	1	1 8		-0-				
03		46190 X	44180	-0-	-2010	-0-	44177 2	3 9	N	3	3 8		-0-				
04		46710 X	361	-0-	-46349	-0-	355 2	6 9	N	5	1 8		79				
HUTTO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	256589	COMPL.	DATE 01/06/2010	TOTAL	DEPTH 10872	PERF.10572	- 18150				
11		3540 X	3126	-0-	-414	-0-	2773 2	353 9	N	321	360 1	10 8	185				
12		3658 X	3328	-0-	-330	-0-	2834 2	494 9	N	449	375 1	10 8	249				
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	3924 2	451 9	N	410	546 1	13 8	100				
02		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2934 2	391 9	N	355	191 1	17 8	247				
03		3534 X	3035	-0-	-499	-0-	2619 2	416 9	N	378	381 1	15 8	229				
04		4230 X	503	-0-	-3727	-0-	503 2		N	-0-			-0-				
CHAPPEL WOODS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258284	COMPL.	DATE 05/01/2010	TOTAL	DEPTH 20770	PERF.14086	- 20770				
11		8790 X	6449	-0-	-2341	-0-	6449 2		N	-0-			-0-				
12		9052 X	6657	-0-	-2395	-0-	6656 2	1 9	N	1	1 8		-0-				
01		8432 X	6915	-0-	-1517	-0-	6915 2		N	-0-			-0-				
02		7000 X	5516	-0-	-1484	-0-	5516 2		N	-0-			-0-				
03		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6183 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
*04		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9985 2	1 9	N	1	1 8		-0-				
WILKERSON-DAVIS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260156	COMPL.	DATE 07/27/2010	TOTAL	DEPTH 14075	PERF.10475	- 14075				
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2017 2	119 9	N	108	2 8		155				
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1818 2	110 9	N	100	192 1	1 8	62				
01		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1989 2	118 9	N	107	2 8		167				
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1630 2	83 9	N	75	191 1	1 8	50				
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1864 2	102 9	N	93	1 8		142				
*04		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2573 2	18 9	N	16	1 8		159				
WEST CANNON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263818	COMPL.	DATE 08/25/2011	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.10692	- 16520				
11		40890 X	5996	-0-	-34894	-0-	5603 2	393 9	N	357	171 1	57 8	266				
12		40021 X	4980	-0-	-35041	-0-	4307 2	673 9	N	612	367 1	102 8	409				
01		17050 X	8243	-0-	-8807	-0-	6989 2	1254 9	N	1140	1093 1	124 8	332				
02		7140 X	1468	-0-	-5672	-0-	1019 2	449 9	N	408	557 1	6 8	177				
03		6200 X	1675	-0-	-4525	-0-	1250 2	425 9	N	386	552 1	11 8	-0-				
04		7980 X	2923	-0-	-5057	-0-	2827 2	96 9	N	87	181 1	1 8	47				



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188												
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510												
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729												
11	1560	X	665	-0-	-895	-0-	659	2	6	9	N	116
12	1612	X	833	-0-	-779	-0-	833	2			N	116
01	1612	X	552	-0-	-1060	-0-	552	2			N	116
02	868	X	551	-0-	-317	-0-	551	2			N	116
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22	9	N	136
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	136
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905												
11	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1682	2	32	9	N	99
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1781	2	39	9	N	134
01	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1645	2	36	9	N	167
02	1596	N	1564	-0-	-32	-0-	1533	2	31	9	N	195
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1731	2	37	9	N	48
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1561	2	30	9	N	75
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
11	12838	X	4209	-0-	-8629	-0-	4190	2	19	9	N	100
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4460	2	20	9	N	118
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4627	2	37	9	N	152
02	3976	X	3902	-0-	-74	-0-	3880	2	22	9	N	172
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4603	2	24	9	N	194
*04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4428	2	25	9	N	43
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY 848310												
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334												
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	89
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	89
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	89
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	89
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	89
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	89
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765												
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	39



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
TEX-LEE OPERATING COMPANY		//CONT.//		849765						
MIKESKA		WELL #:		1	RRCID -> 140301		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	132
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	221	3	1	9	132
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			132
02	448 N	284	-0-	-164	-0-	284	3			132
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			132
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3			132
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC		862623								
APPELT "E"		WELL #:		5H	RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					182
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					182
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					182
TREK RESOURCES, INC.		867578								
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163	
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	982	3	164
						37	5	106	9	
12	1023 N	834	-0-	-189	-0-	18	1	427	3	207
						144	5	245	9	
*01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					154
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					120
*03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					130
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					132
U. S. OPERATING, INC.		875431								
TISH		WELL #:		2	RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786	
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	524	2	13	9	49
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	528	2	10	9	58
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	511	2	10	9	67
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	455	2	10	9	76
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	8
04	510 N	322	-0-	-188	-0-	320	2	2	9	10
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-
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-
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-
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-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431											
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	20
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	20
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	20
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	20
03	651 N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	20
04	600 N	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	20
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955											
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	2
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	2
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	2
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321	2			N	2
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	2
04	360 N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	2
ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557											
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423											
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1453	2	33	9	N	50
12	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1469	2	41	9	N	87
01	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1500	2	51	9	N	1
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	9	N	37
03	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1194	2	28	9	N	62
04	1500 N	985	-0-	-515	-0-	955	2	30	9	N	-0-
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978											
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	34
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	34
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	34
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	34
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	34
04	780 N	482	-0-	-298	-0-	482	2			N	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	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713											
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
SUSAN		WELL #:		1	RRCID -> 114170	COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10984 - 11134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUSAN		WELL #:		2	RRCID -> 193790	COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10995 - 11535
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			40	7	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BECKY		WELL #:		01	RRCID -> 226539	COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10873 - 10908
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					91
WCS OIL & GAS CORPORATION		902624								
VARISCO, T. J.		WELL #:		1RE	RRCID -> 098143	COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10104 - 11780
11	5100 X	1730	-0-	-3370	-0-	1684	2	46	9	123
12	5270 X	1137	-0-	-4133	-0-	1097	2	40	9	159
01	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2540	2	64	9	28
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2751	2	37	9	62
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2564	2	45	9	103
*04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	123
WATT COLVINS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID -> 121427	COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 8857 - 9106
11	960 N	367	-0-	-593	-0-	367	2			207
12	930 N	509	-0-	-421	-0-	509	2			207
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	2	15	9	221
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	154
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	426	2	21	9	173
04	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1156	2	33	9	203
PUNCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121609	COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087
11	1050 N	977	-0-	-73	-0-	959	2	18	9	182
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	963	2	18	9	20
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1013	2	23	9	41
02	924 N	839	-0-	-85	-0-	824	2	15	9	55
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	934	2	14	9	68
04	990 N	613	-0-	-377	-0-	599	2	14	9	80



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 570

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		902624										
AMERICA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8546 - 11183			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		2062	2	23	9	N	21			173
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		2112	2	20	9	N	18			191
01	1922 N	1676	-0-	-246	-0-		1647	2	29	9	N	26	187	1	30
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2285	2	40	9	N	36			66
03	2139 N	1546	-0-	-593	-0-		1526	2	20	9	N	18			84
*04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1597	2	33	9	N	30			114
SHEPARD UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213			
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1660	2	18	9	N	16			57
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1666	2	20	9	N	18			75
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1630	2	30	9	N	27			102
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1515	2	20	9	N	18			120
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1678	2	25	9	N	23	120	1	23
*04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1589	2	22	9	N	20			43
DALLMEYER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 163806		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 12841		PERF.10952 - 12841			
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1406	2	53	9	N	48	195	1	44
12	1519 N	1475	-0-	-44	-0-		1402	2	73	9	N	66			110
01	1395 N	1326	-0-	-69	-0-		1295	2	31	9	N	28			138
*02	1372 N	1369	-0-	-3	-0-		1307	2	62	9	N	56			194
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2			N	-0-	194	1	-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT			-0-
HARRELL "E"			WELL #:		1A	RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508			
11	4620 X	3937	-0-	-683	-0-		3797	2	140	9	N	127			170
12	4774 X	3775	-0-	-999	-0-		3640	2	135	9	N	123	179	1	114
01	4309 X	3865	-0-	-444	-0-		3712	2	153	9	N	139	180	1	73
02	3892 X	3710	-0-	-182	-0-		3583	2	127	9	N	115			188
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		3187	2	105	9	N	95	183	1	100
04	2550 X	2110	-0-	-440	-0-		2030	2	80	9	N	73			173
HOBBS-MUERY UNIT			WELL #:		1RE	RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11668 - 14540			
11	6180 X	4684	-0-	-1496	-0-		4637	2	47	9	N	43	106	1	134
12	5642 X	4100	-0-	-1542	-0-		4056	2	44	9	N	40	1	8	173
01	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-		6531	2	75	9	N	68	4	8	237
02	5040 X	4788	-0-	-252	-0-		4737	2	51	9	N	46	184	1	98
03	4836 X	4655	-0-	-181	-0-		4610	2	45	9	N	41	2	8	137
04	5310 X	4015	-0-	-1295	-0-		3975	2	40	9	N	36	2	8	171
WESTBROOK			WELL #:		1A	RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865			
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		986	2	73	9	N	66			200
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-		1009	2	69	9	N	63	181	1	82
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-		1005	2	65	9	N	59			141
02	980 N	952	-0-	-28	-0-		896	2	56	9	N	51	135	1	57
03	1085 N	961	-0-	-124	-0-		906	2	55	9	N	50			107
04	1050 N	656	-0-	-394	-0-		611	2	45	9	N	41			148
SEALY			WELL #:		1RE	RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11443 - 15050			
11	4800 X	4420	-0-	-380	-0-		4341	2	79	9	N	72	1	8	193
12	4774 X	4318	-0-	-456	-0-		4257	2	61	9	N	55	187	1	59
01	4712 X	3658	-0-	-1054	-0-		3589	2	69	9	N	63	2	8	120
02	4256 X	4177	-0-	-79	-0-		4102	2	75	9	N	68	2	8	186
03	4030 X	3181	-0-	-849	-0-		3128	2	53	9	N	48	185	1	47
04	3900 X	2504	-0-	-1396	-0-		2470	2	34	9	N	31	1	8	77



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)											CNTY: LEE				
WCS OIL & GAS CORPORATION															
LYCO															
WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3870 X	3751	-0-	-119	-0-	3709	2	42	9	N	38	2	8		177
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3664	2	44	9	N	40	3	8		214
01	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	3461	2	46	9	N	42	185	1	2 8	69
02	3612 X	3396	-0-	-216	-0-	3362	2	34	9	N	31	2	8		98
03	3844 X	2960	-0-	-884	-0-	2951	2	9	9	N	8	1	8		105
04	3720 X	2025	-0-	-1695	-0-	2008	2	17	9	N	15	2	8		118
PRISON FARM											WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550				
11	6270 X	5368	-0-	-902	-0-	4864	2	504	9	N	458	370	1		255
12	6479 X	4849	-0-	-1630	-0-	4439	2	410	9	N	373	561	1		67
01	6479 X	5252	-0-	-1227	-0-	4812	2	440	9	N	400	371	1		96
02	5852 X	4654	-0-	-1198	-0-	4305	2	349	9	N	317	183	1		230
03	4805 X	4331	-0-	-474	-0-	3997	2	334	9	N	304	365	1		169
04	4650 X	2954	-0-	-1696	-0-	2709	2	245	9	N	223	178	1		214
BATES											WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313				
11	8880 X	493	-0-	-8387	-0-	442	2	51	9	N	46				157
12	9176 X	2181	-0-	-6995	-0-	1954	2	227	9	N	206	175	1		188
01	9176 X	1200	-0-	-7976	-0-	1059	2	141	9	N	128	178	1		138
02	8288 X	1068	-0-	-7220	-0-	972	2	96	9	N	87				225
03	9176 X	867	-0-	-8309	-0-	782	2	85	9	N	77	177	1		125
04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	66				191
WESTPARK PETROLEUM, INC.											912934				
CG & HD											WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-				-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	2	N	-0-				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-				-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	126	2	N	11				11
						12	9								
DRC VII											WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 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-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	N	11	207
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-	207
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	207
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	3			N	-0-	207
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-	207
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	207
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
11	3000 N	7079	-0-	4079	8206	6923	3	156	9	N	142	87
12	3100 N	3203	-0-	103	8309	3127	3	76	9	N	69	155
01	10622 X	2313	-0-	-8309	-0-	2224	3	89	9	N	81	235
02	2352 X	1897	-0-	-455	-0-	1835	3	62	9	N	56	110
03	2604 X	920	-0-	-1684	-0-	920	3			N	-0-	110
04	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	2111	3	102	9	N	93	203
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433												
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	124
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	124
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	N	1	124
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	3			N	-0-	124
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-	124
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	124
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-	144
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	218	3	22	9	N	20	164
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	203	3	24	9	N	22	185
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	N	13	35
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	N	14	49
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	283	3	15	9	N	14	62
ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769												
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	139
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	139
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-	139
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	99	3			N	-0-	139
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-	139
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-	139
ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060												
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-	26
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	123	3	41	9	N	37	63
01	124 N	45	-0-	-79	-0-	41	3	4	9	N	4	67
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	19	3	12	9	N	11	78
03	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-	78
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	78
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624												
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
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	EOM BALANCE
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	306 3			N	-0-		168
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-		168
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3			N	-0-		168
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			N	-0-		168
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3			N	-0-		168
04	690 N	280	-0-	-410	-0-	280 3			N	-0-		168
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355												
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3			N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3			N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-		-0-
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-		77
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-		77
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3			N	-0-		77
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44 3			N	-0-		77
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	84 3	11 9		N	10		87
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	83 3	15 9		N	14	1 8	100
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676												
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	521 3	206 9		N	187	86 1 1 8	117
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	601 3	84 9		N	76	1 8	192
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	482 3	68 9		N	62	189 1 1 8	64
02	672 N	498	-0-	-174	-0-	422 3	76 9		N	69		133
03	682 N	485	-0-	-197	-0-	428 3	57 9		N	52		185
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	361 3	52 9		N	47		232
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888												
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3			N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-		-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-		-0-
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398												
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		80
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		80
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-		80
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-		80
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-		80
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-		80
PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290												
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-		186
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-		186
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3			N	-0-		186
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-		186
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-		186
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-		186



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624												
MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213												
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-		2
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	134 3	3 9		N	3		5
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-		5
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55 3			N	-0-		5
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-		5
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3			N	-0-		5
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		-0-
01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		-0-
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285 RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500												
QUARRY OL WELL #: 1H												
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-
XTO ENERGY INC. 945936 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702												
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1												
11	2490 X	1819	-0-	-671	-0-	511 1	1109 3		N	181	184 1	154
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	528 1	2047 3		N	217	181 1	190
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	239 9						
02	2324 X	2128	-0-	-196	-0-	528 1	2118 3		N	118	181 1	127
03	2573 X	1993	-0-	-580	-0-	130 9						
*04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	477 1	1454 3		N	179	182 1	124
						197 9						
						515 1	1376 3		N	93		217
						102 9						
						511 1	2050 3		N	248	360 1	105
						273 9						
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985												
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1168 3	85 9		N	77	182 1	111
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1708 3	112 9		N	102		213
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1188 3	102 9		N	93	181 1	125
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1468 3	87 9		N	79		204
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1723 3	110 9		N	100	181 1	123
*04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1762 3	130 9		N	118	177 1	64
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2547 3	234 9		N	213	341 1	42
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1921 3	133 9		N	121		163
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1481 3	155 9		N	141	186 1	118
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1240 3	103 9		N	94		212
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1110 3	118 9		N	107	184 1	135
*04	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1302 3	72 9		N	65		200



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
YOUNG, JOHN H., INC.					948460												
BARON				WELL #:	1	RRCID -> 121024		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11322 - 11440					
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	14B2 EXT	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-
GILBERT WOODS (9490)					34807 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
ADS OPERATING, INC.					000222												
APPELT PROPERTIES					WELL #:	1	RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9472 - 9482				
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-
GILLOCK					34925 001	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
DENBURY ONSHORE, LLC					215343												
STEWART, MACO "A"					WELL #:	9	RRCID -> 190454		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9041		PERF. 8482 - 8567				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375						N	NO RPT				-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)					34925 044	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.					612858												
CROSS MEDIA					WELL #:	1	RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746				
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2					N	-0-				76
12	4278 #	738	-0-	-3540	-0-	738	2					N	-0-				76
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-							N	-0-				76
02	2800 #	242	-0-	-2558	-0-	242	2					N	-0-				76
03	2542 #	1526	-0-	-1016	-0-	1526	2					N	-0-				76
04	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-							N	NO RPT				76
GILLOCK (COAST)					34925 074	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
PLANTATION OPERATING CO., INC.					667907												
DAMIANI, JULES					WELL #:		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				3
PLUGGED AND ABANDONED					06/23/1998												



GILLOCK, EAST (BIG GAS)				34926 050		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721														
TNCT				WELL #: 1		RRCID -> 175699		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9209 - 9211						
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-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH				34929 001		ASSOCIATED				49B				CNTY: GALVESTON				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	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-



GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 006406	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 8330	-	8346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 8792	PERF. 8732	-	8757	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	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	T. A.	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	14B2 EXT	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	T. A.	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	14B2 EXT	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	T. A.	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	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



GILLOCK, SOUTH			//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: GALVESTON									
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		49	RRCID -> 096218		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9203	PERF. 9120 - 9148						
M	O	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13917								N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917								N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917								N	NO RPT					-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 096221		COMPL. DATE		07/01/1978	TOTAL DEPTH		8975	PERF. 8898 - 8932						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	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-	
GILLOCK, S UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 113993		COMPL. DATE		07/15/1948	TOTAL DEPTH		8932	PERF. 8854 - 8862						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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-								N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	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-	



GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)													CNTY: GALVESTON	
DENBURY ONSHORE, LLC														
SOUTH GILLOCK UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
GIMME PUTT (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
RASMUSSEN														
WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650														
11	6000 X	5170	-0-	-830	-0-	1161	1	3987	2	N	20	190	1	125
12	6200 X	4591	-0-	-1609	-0-	378	1	4193	2	N	18			143
01	6200 X	2745	-0-	-3455	-0-	529	1	2201	2	N	14			157
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	572	1	6986	2	N	45			202
03	6200 X	5591	-0-	-609	-0-	724	1	4837	2	N	27			229
*04	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	651	1	4658	2	N	21			250
RASMUSSEN														
WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726														
11	4290 X	1303	-0-	-2987	-0-	294	1	1009	2	N	-0-			100
12	4433 X	3707	-0-	-726	-0-	306	1	3401	2	N	-0-			100
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	1091	1	4544	2	N	-0-			100
02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	333	1	4069	2	N	-0-			100
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	603	1	4026	2	N	-0-			100
*04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	603	1	4310	2	N	20			120
GINI (WILCOX)													CNTY: FAYETTE	
BROWNING OIL COMPANY, INC.														
ISIS														
WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534														
11	3810	106491	-0-	102681	153754	116	1	105001	3	N	1249	1290	1	89
12	250790 X	97036	-0-	-153754	-0-	1374	9	95678	3	N	1125	1105	1	109
01	119275 X	119275	-0-	-0-	-0-	120	1	117658	3	N	1361	1304	1	166
02	142131 X	142131	-0-	-0-	-0-	1238	9	140255	3	N	1607	1486	1	287
03	113930 X	113930	-0-	-0-	-0-	120	1	112472	3	N	1242	1304	1	225
*04	92685 X	92685	-0-	-0-	-0-	1497	9	91563	3	N	951	1101	1	75
LUECKE, ALBERT UNIT														
WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5646 - 5649														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36



GINI (WILCOX)			//CONT.//		34986 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
BROWNING OIL COMPANY, INC.			//CONT.//		103088											
JENNIFER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 181289		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 5563 - 5567				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2100	71496	-0-	69396	120021	120 1	70471 3	905 9		N	823	750 1				146
12	206156 X	86135	-0-	-120021	-0-	120 1	84904 3	1111 9		N	1010	922 1				234
01	91013 X	91013	-0-	-0-	-0-	124 1	89777 3	1112 9		N	1011	1108 1				137
02	65137 X	65137	-0-	-0-	-0-	112 1	64274 3	751 9		N	683	556 1				264
03	54463 X	54463	-0-	-0-	-0-	92 1	53723 3	648 9		N	589	546 1				307
*04	39713 X	39713	-0-	-0-	-0-	80 1	39224 3	409 9		N	372	536 1				143
GINTHER (2840)					35018 868	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
C & E OPERATING, INC.					120079											
MIEKOW			WELL #:		1	RRCID -> 227372		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3045 - 3049				
11	8075	8075	-0-	-0-	-0-	8075 2				N	-0-					-0-
12	7907	7907	-0-	-0-	-0-	7907 2				N	-0-					-0-
01	7690	7690	-0-	-0-	-0-	7690 2				N	-0-					-0-
02	6760	6760	-0-	-0-	-0-	6760 2				N	-0-					-0-
03	6117	6117	-0-	-0-	-0-	6117 2				N	-0-					-0-
*04	4633	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2				N	-0-					-0-
GIST (WALDEN)					35106 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON					
DOMINION OPERATING, LLC					222287											
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-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIST (5500 FRIO)					35106 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
QUINN, B.E. ET AL 3			WELL #:		15	RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5508 - 5514				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK (COCKFIELD)					35231 083	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO					
C & E OPERATING, INC.					120079											
GLASSCOCK A			WELL #:		1	RRCID -> 235896		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4573 - 4575				
11	4800	5780	-0-	980 B	3538	5780 2				N	-0-					-0-
12	4960	5677	-0-	717 B	4255	5677 2				N	-0-					-0-
01	4960	5595	-0-	635 B	4890	5595 2				N	-0-					-0-
02	4480	4903	-0-	423 B	5313	4903 2				N	-0-					-0-
03	4960	5186	-0-	226 B	5539	5186 2				N	-0-					-0-
04	4800	4532	-0-	-268 B	5271	4532 2				N	-0-					-0-



GLASSCOCK (COCKFIELD)				//CONT.//		35231 083		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.				//CONT.//		120079											
WEGENHOFT				WELL #:		1		RRCID -> 258703		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4130 - 4137			
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	EOM BALANCE	
11	7050	6493	-0-	-557 B	27273		6493	2		N	-0-					-0-	
12	7285	1440	-0-	-5845 B	21428		1440	2		N	-0-					-0-	
01	16150	-0-	-0-	-16150 B	5278					N	-0-					-0-	
02	6580	-0-	-0-	-6580 B	-1302					N	-0-					-0-	
03	7285	-0-	-0-	-7285 B	-8587					N	-0-					-0-	
04	6480 #	-0-	-0-	-6480 B	-15067					N	-0-					-0-	
HILL				WELL #:		1		RRCID -> 260820		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4370 - 4374			
11	810 N	891	-0-	81 B	-13407	108	2	783	9	N	712	662	1			257	
12	961 N	854	-0-	-107 B	-13407	367	2	487	9	N	443	503	1			197	
01	806 N	386	-0-	-420 B	-13407	168	2	218	9	N	198	333	1			62	
02	840 N	1013	-0-	173 B	-13234	109	2	904	9	N	822	673	1			211	
03	868 N	539	-0-	-329 B	-13234	35	2	504	9	N	458	512	1			157	
04	360 N	743	-0-	383 B	-12851	58	2	685	9	N	623	505	1			275	
BUTLER				WELL #:		1		RRCID -> 263197		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4166 - 4174			
11	7500	5575	-0-	-1925 B	6252	5525	2	50	9	N	45	165	1			82	
12	7750	4809	-0-	-2941 B	3311	4767	2	42	9	N	38					120	
01	7750	5049	-0-	-2701 B	610	5006	2	43	9	N	39					159	
02	6216 #	4615	-0-	-1601 B	-991	4587	2	28	9	N	25					184	
03	5580	5106	-0-	-474 B	-1465	5062	2	44	9	N	40					224	
04	5400	4757	-0-	-643 B	-2108	4735	2	22	9	N	20	174	1			70	
GLASSCOCK (WILCOX 8700)						35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC						566789											
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:		3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8392 - 8678			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)						35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC						566789											
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:		1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 8898 - 8904			
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-	
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)						35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC						566789											
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-					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-	



GLASSCOCK (WILCOX 10,500)				35231 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
GLASSCOCK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	765	1	2879	2	N	120					229
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	132	9	760	1	3313	2	N	82	176	1	135
01	4247 X	3268	-0-	-979	-0-	90	9	659	1	2522	2	N	79			214
02	3836 X	2602	-0-	-1234	-0-	87	9	440	1	2084	2	N	71	179	1	106
03	4247 X	3058	-0-	-1189	-0-	78	9	538	1	2430	2	N	82			188
*04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	90	9	597	1	3402	2	N	99	175	1	112
						109	9									

GLASSCOCK RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 258981	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF.10455 - 10830					
11	7410 X	6547	-0-	-863	-0-	900 1 144 9	5503 2	N		131	179 1		116
12	7657 X	6167	-0-	-1490	-0-	930 1 140 9	5097 2	N		127			243
01	7657 X	7244	-0-	-413	-0-	930 1 141 9	6173 2	N		128	344 1		27
02	6748 X	5887	-0-	-861	-0-	840 1 154 9	4893 2	N		140			167
03	7316 X	6444	-0-	-872	-0-	930 1 120 9	5394 2	N		109	177 1		99
04	7020 X	4697	-0-	-2323	-0-	900 1 134 9	3663 2	N		122	177 1		44

GLASSCOCK (WILCOX 10630)				35231 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10603 - 10692
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)				35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
GLASSCOCK, C. G.				WELL #:	1	RRCID -> 065451	COMPL. DATE 11/30/1975	TOTAL DEPTH 11228	PERF. N/A				
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	260 1 19 9	980 2	N	17				65
12	1116 N	881	-0-	-235	-0-	152 1 67 9	662 2	N	61				126
01	868 N	750	-0-	-118	-0-	142 1 65 9	543 2	N	59	176	1		9
02	1176 N	1089	-0-	-87	-0-	190 1	899 2	N	-0-				9
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	225 1 15 9	1016 2	N	14				23
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	222 1 33 9	1267 2	N	30				53



GLEN FLORA (FRIO 5000)				35285 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
FORGASON				WELL #: 1	RRCID -> 242026	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4990	-	4991
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73
03	202 N	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2				73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
GLENDALE (WOODBINE 9900)				35373 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074						
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #: 1 T	RRCID -> 227980	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 9948	-	9963
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GLENDALE, EAST (WILCOX)				35376 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY			
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074						
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #: 1 C	RRCID -> 228021	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5248	-	5253
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					280
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					192
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			171 1		258
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			190 1		156
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					247
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					341
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
11	15 R	-0-	-0-	-15	-0-					78
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					78



GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
FENNER		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569						
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	900	1	1785	2	Y	-0-			95
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	405	1	656	2	Y	-0-			95
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	399	1	579	2	Y	-0-			95
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	301	1	479	2	Y	88	1		95
						97	9							
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	394	1	541	2	Y	-0-			95
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	408	1	618	2	Y	-0-			95
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VISTATEX ENERGY LLC		886279												
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	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	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104



GOOSE CREEK			35862 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
FOOTHILLS TEXAS, INC.			275465												
SMITH, ASHBEL 2			WELL #: 46			RRCID -> 204900			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
SMITH, ASHBEL 2			WELL #: 26ST			RRCID -> 209686			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, ASHBEL 2			WELL #: 52			RRCID -> 210951			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, ASHBEL 2			WELL #: 53			RRCID -> 211019			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, ASHBEL II			WELL #: 28			RRCID -> 228786			COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ASHBEL SMITH UNIT			WELL #: 48			RRCID -> 230806			COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-



GOOSE CREEK (YEGUA 3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
REIN TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208														
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	63600	54086	-0-	-9514	-0-	300 1	53091 2	N	632	386 1	1 8			479
12	65720	54744	-0-	-10976	-0-	695 9	53785 2	N	590	1001 1	1 8			67
01	65720	52947	-0-	-12773	-0-	310 1	51794 2	N	766	612 1	2 8			219
02	57148 #	44574	-0-	-12574	-0-	843 9	43817 2	N	434	204 1				449
03	55273	47030	-0-	-8243	-0-	280 1	46228 2	N	447	411 1	2 8			483
04	53490	38701	-0-	-14789	-0-	477 9	37774 2	N	573	613 1	2 8			441
						310 1								
						492 9								
						297 1								
						630 9								
GRACELAND (CRUEL)														
MONITOR O&G, L.L.C.														
LEHRER GU "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916														
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	953 2	262 9	Y	238	238 8				-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2		Y	-0-					-0-
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4649 2	33 9	Y	30					30
*02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			Y	10					40
*03	DLQ G-10	681	-0-	681	681	490 2	191 9	Y	174	179 1				35
04	DLQ G-10	1430	-0-	1430	2111	1430 2		Y	-0-					39
LEHRER GU "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-					57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-					57
*02	94 X	-0-	-0-	-94	-0-			Y	13					70
*03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-					70
*04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-					70
LEHRER GU "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-					-0-
*04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-					-0-
LEHRER GU "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409														
11	19080 X	18799	-0-	-281	-0-	18685 2	114 9	N	104					144
12	19716 X	18964	-0-	-752	-0-	18964 2		N	-0-					144
01	19468 X	18419	-0-	-1049	-0-	18386 2	33 9	N	30					174
*02	17584 X	-0-	-0-	-17584	-0-			N	96	180 2				90
*03	DLQ G-10	17928	-0-	17928	17928	17810 2	118 9	N	107					197
04	DLQ G-10	17606	-0-	17606	35534	17494 2	112 9	N	102	180 1				119
LEHRER GU "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946														
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					34
*03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	191 2	6 9	N	5					39
*04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	130 2	2 9	N	2					41



GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)													36236 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC													886209											
KANE BRANDON													WELL #: 1			RRCID -> 257004			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
11	DLQ	G-10	50	-0-	50	9847			50	2		N	-0-					-0-						
12	DLQ	G-10	617	-0-	617	10464			617	2		N	-0-					-0-						
01	DLQ	G-10	1078	-0-	1078	11542			1078	2		N	-0-					-0-						
02		1129	1129	-0-		11542			1129	2		N	-0-					-0-						
*03		1023	1174	-0-	151	11693			1174	2		N	-0-					-0-						
*04		3000 N	912	-0-	-2088	9605			912	2		N	-0-					-0-						
GRACELAND (MCVAY)													36236 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.													253385											
COYLE CONCORD GU "A"													WELL #: 1			RRCID -> 155515			COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20						
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20						
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20						
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20						
PLUGGED AND ABANDONED													05/31/2012 - PLUGGED			05/31/12								
GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)													36236 610			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
MONITOR O&G, L.L.C.													576645											
LEHRER GU "B"													WELL #: 1			RRCID -> 136301			COMPL. DATE 09/04/1990			TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272		
11		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-			10	1	1806	2	N	-0-				28						
12		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-			7	1	1820	2	N	-0-				28						
01		1798 X	1474	-0-	-324	-0-			1474	2		N	-0-					28						
*02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-						N	52					80						
*03		1891 X	1682	-0-	-209	-0-			1682	2		N	-0-					80						
04		1830 X	1559	-0-	-271	-0-			1559	2		N	-0-					80						
GRACEY (YEGUA)													36238 600			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.													500602											
CAUSEY													WELL #: 1			RRCID -> 233259			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539		
11		3930 #	2263	-0-	-1667	-0-			108	1	2155	2	N	-0-				80						
12		3627 #	544	-0-	-3083	-0-			16	1	528	2	N	-0-				80						
01		3627 #	2151	-0-	-1476	-0-			34	1	2117	2	N	-0-				80						
02		5354	5354	-0-	-0-	-0-			203	1	5151	2	N	-0-				80						
03		5317	5317	-0-	-0-	-0-			212	1	5105	2	N	-0-				80						
*04		4890	4968	-0-	78	78			199	1	4769	2	N	-0-				80						
GRAND SLAM (CLAUGHTON)													36361 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC													028734											
RUNNELLS GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 181480			COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371		
11		510 X	451	-0-	-59	-0-			16	1	119	2	Y	287	128	1		159						
									316	9														
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-						Y	71	132	1		98							
*01		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-			121	1	988	2	Y	221	257	1		62						
									243	9														
02		420 X	-0-	-0-	-420	-0-						Y	49				111							
*03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	63	134	1		40							
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-				-0-							



GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	209 1	1519 2	Y	3	22 1		27
12	1705 X	1329	-0-	-376	-0-	140 1	1177 2	Y	11	22 1		16
*01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	201 1	1646 2	Y	39	43 1		12
02	1624 X	1578	-0-	-46	-0-	210 1	1358 2	Y	9			21
*03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2200 2	10 9	Y	9	23 1		7
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			-0-
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082			RRCID -> 196037		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13447 - 14910	
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2								
11	14B2 EXT	482	-0-	482	11150	481 2	1 9	N	1			286
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150			N	-0-			286
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150			N	-0-			286
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150			N	-0-			286
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150			N	-0-			286
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150			N	-0-			286
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345			RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639		PERF.12814 - 14983	
STEELE		WELL #:		1								
11	7950 X	7864	-0-	-86	-0-	7778 2	86 9	N	78			180
12	8215 X	7948	-0-	-267	-0-	7858 2	90 9	N	82	179 1		83
01	8215 X	7697	-0-	-518	-0-	7470 2	227 9	N	206			289
02	7364 X	6644	-0-	-720	-0-	6565 2	79 9	N	72			361
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5654 2	87 9	N	79	347 1		93
*04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6132 2	66 9	N	60			153
GREATHOPE (5350 FRIO)		36596 400			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921										
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 164274		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 5350 - 5354	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10



GREEN LAKE (3350)			36714 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950											
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968 - 3014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * 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	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-
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.			747194								CNTY: GALVESTON			
CRESTON KING, ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	262464	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3044 - 3140		
11	10920	10700	-0-	-220	-0-	10700	2			N	-0-			-0-
12	11284	11282	-0-	-2	-0-	11282	2			N	-0-			-0-
01	11419	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-			-0-
02	10872	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
03	10850	9727	-0-	-1123	-0-	9727	2			N	-0-			-0-
04	10500	11962	-0-	1462	-0-	11962	2			N	-0-			-0-
GREEN LAKE (6900)			36714 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
CRESTON-KING			WELL #:	1	RRCID ->	074521	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A		
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-
KING, CRESTON			WELL #:	8	RRCID ->	153830	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6928 - 6940		
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-
GREEN'S LAKE (6600)			36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
KING, CRESTON			WELL #:	2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827 - 6830		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
KING, CRESTON			WELL #:	8	RRCID ->	167740	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 6918		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-



GREENS BAYOU (YEGUA)				36753 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS							
KELLY-BROCK				454660														
KELLY-BROCK				WELL #:	1E	RRCID ->	101294	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10320	-	10326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GRESHAM (9700)				36851 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
ALTA MESA SERVICES, LP				015721														
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	263341	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9346	-	9366			
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-	175	1			80	
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-	80	1			-0-	
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007														
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.15370	-	15440				
11	T. A.	5833	-0-	5833	17788	5833	2				N	-0-					-0-	
12	T. A.	5831	-0-	5831	23619	5831	2				N	-0-					-0-	
01	T. A.	5942	-0-	5942	29561	910	1	5032	2		N	-0-					-0-	
02	34888 X	5327	-0-	-29561	-0-	715	1	4612	2		N	-0-					-0-	
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	902	1	5812	2		N	-0-					-0-	
*04	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2				N	-0-					-0-	
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075	-	16130				
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					80	
12	155 X	125	-0-	-30	-0-	125	2				N	-0-					80	
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					80	
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	2		N	-0-					80	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
DEN-SHO				WELL #:	1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.13586	-	13732				
11	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2				N	-0-					-0-	
12	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2				N	-0-					-0-	
01	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	21	1	988	2		N	-0-					-0-	
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1430	2		N	-0-					-0-	
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	28	1	1686	2		N	-0-					-0-	
*04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2				N	-0-					-0-	







GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169													
GULF TERRACE 'C' WELL #: 1ST RRCID -> 265475 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O								CODE		CODE		CODE	BALANCE
11	66600 X	-0-	-0-	-66600	-0-								-0-
12	68820 X	-0-	-0-	-68820	-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-
-----													
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835													
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
-----													
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 253437 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13557 - 13639													
11	82200 X	44201	-0-	-37999	-0-	1134	1	41315	2	N	1593	1906	87
						1752	9						
12	73408 X	27934	-0-	-45474	-0-	767	1	25874	2	N	1175	979	283
						1293	9						
01	72013 X	15847	-0-	-56166	-0-	495	1	14655	2	N	634	617	300
						697	9						
02	64596 X	4072	-0-	-60524	-0-	178	1	3894	2	N	-0-		300
03	49972 X	-0-	-0-	-49972	-0-					N	-0-		300
04	44190 X	-0-	-0-	-44190	-0-					N	-0-		300
-----													
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 13246													
11	168720 X	144089	-0-	-24631	-0-	3688	1	134374	2	N	5479	5559	205
						6027	9						
12	167648 X	152567	-0-	-15081	-0-	4214	1	142208	2	N	5586	5426	365
						6145	9						
01	157883 X	128321	-0-	-29562	-0-	4027	1	119322	2	N	4520	4018	867
						4972	9						
02	138880 X	114536	-0-	-24344	-0-	4812	1	105116	2	N	4189	4286	770
						4608	9						
03	152582 X	123656	-0-	-28926	-0-	5222	1	113034	2	N	4909	5032	647
						5400	9						
04	147660 X	126619	-0-	-21041	-0-	4891	1	116593	2	N	4668	4662	653
						5135	9						
-----													
GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710													
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235													
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		17340 X	10	-0-	-17330	-0-	10 2	N	-0-		109
12		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-		N	-0-		109
01		16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-		N	-0-		109
02		10 X	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		109
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
-----											
BROUSSARD-HEBERT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 235946	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10044	- 10078		
11		25590 X	15235	-0-	-10355	-0-	200 1	14693 2	N	311	202
							342 9				
12		26443 X	26005	-0-	-438	-0-	308 1	25179 2	N	471	282
							518 9				
01		26443 X	24209	-0-	-2234	-0-	310 1	23460 2	N	399	293
							439 9				
02		23884 X	21966	-0-	-1918	-0-	280 1	21282 2	N	367	271
							404 9				
03		26102 X	22069	-0-	-4033	-0-	291 1	21412 2	N	333	219
							366 9				
04		25170 X	23802	-0-	-1368	-0-	282 1	23300 2	N	200	33
							220 9				
-----											
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997							
WILBANKS				WELL #: 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10732	- 10742		
11		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	270 1	9560 2	N	842	311
							926 9				
12		10850 X	10701	-0-	-149	-0-	270 1	9441 2	N	900	239
							990 9				
01		10850 X	10174	-0-	-676	-0-	270 1	9012 2	N	811	278
							892 9				
02		9800 X	9153	-0-	-647	-0-	270 1	8035 2	N	771	272
							848 9				
03		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	270 1	9086 2	N	807	303
							888 9				
*04		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	270 1	8595 2	N	698	427
							768 9				
-----											
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	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-



GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749									
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11110 - 11174	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C)		37456 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
MCFADDIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216508		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10838		PERF. 5315 - 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-
MCFADDIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226691		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10926		PERF.12075 - 12118	
11	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5170 3	906 9	N	824	810 1	174
12	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	6904 3	853 9	N	775	682 1	266
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4216 3	449 9	N	408	470 1	200
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3632 3	438 9	N	398	497 1	97
03	4278 X	2811	-0-	-1467	-0-	2511 1	300 9	N	273	169 1	197
*04	4140 X	2717	-0-	-1423	-0-	2418 3	299 9	N	272	357 1	109
MCFADDIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233985		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11398 - 11440	
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		67
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		67
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		67
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-		67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 259413		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11069 - 11090	
11	18750 X	12851	-0-	-5899	-0-	8797 3	4054 9	N	3685	3651 1	263
12	19375 X	15941	-0-	-3434	-0-	11832 3	4109 9	N	3735	3638 1	336
01	19375 X	9725	-0-	-9650	-0-	7231 3	2494 9	N	2267	2280 1	311
02	17500 X	2725	-0-	-14775	-0-	1987 3	738 9	N	671	687 1	289
03	14756 X	3585	-0-	-11171	-0-	2729 3	856 9	N	778	737 1	314
04	14280 X	3188	-0-	-11092	-0-	2389 3	799 9	N	726	533 1	491



GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749												
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	2	RRCID -> 065430	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 11029	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	30	1	2665	2	Y	89	133	1			137
12	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	98	9									
						47	1	4860	2	Y	354	395	1			96
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	389	9									
						48	1	4881	2	Y	454	382	1			168
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	499	9									
						42	1	4032	2	Y	328	368	1			128
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	361	9									
						38	1	3929	2	Y	292	247	1			173
*04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	321	9									
						43	1	4736	2	Y	362	364	1			171
						398	9									
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	3	RRCID -> 069375	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A							
11	1380 N	1067	-0-	-313	-0-	11	1	1008	2	Y	44	68	1			70
						48	9									
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	18	1	1806	2	Y	178	199	1			49
						196	9									
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	17	1	1750	2	Y	226	191	1			84
						249	9									
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	17	1	1603	2	Y	164	184	1			64
						180	9									
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	13	1	1389	2	Y	146	123	1			87
						161	9									
*04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	16	1	1763	2	Y	179	181	1			85
						197	9									
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	2640 X	1016	-0-	-1624	-0-	16	1	933	2	N	61	97	1			47
						67	9									
12	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	41	1	2423	2	N	140	101	1			86
						154	9									
01	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	42	1	2153	2	N	121	95	1			112
						133	9									
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	36	1	1954	2	N	127	185	1			54
						140	9									
03	2573 N	2366	-0-	-207	-0-	37	1	2196	2	N	121	87	1			88
						133	9									
*04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	47	1	2014	2	N	205	176	1			117
						226	9									



GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				//CONT.//	37456 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.				//CONT.//	173749										
HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	11226 - 11246		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	840 N	678	-0-	-162	-0-	10 67	1 9	601	2	Y	61 95	1 46			
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	24 153	1 9	1411	2	Y	139 100	1 85			
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	22 142	1 9	1112	2	Y	129 95	1 119			
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	23 132	1 9	1249	2	Y	120 185	1 54			
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	20 133	1 9	1146	2	Y	121 87	1 88			
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	9 226	1 9	370	2	Y	205 175	1 118			

GUM ISLAND, N (HACKBERRY 10800)				37456 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749										
HERBERT HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	094022	COMPL. DATE	04/29/1981	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	10810 - 10818	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749										
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	
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 #: 1ST		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6689	6689	-0-	-0-	-0-	2200 1	4392 2	N	117
						97 9			
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	117
01	7372	7372	-0-	-0-	-0-	2200 1	5039 2	N	30
						133 9			
02	6160	153	-0-	-6007	-0-	71 1	73 2	N	38
						9 9			
03	6820	5096	-0-	-1724	-0-	71 1	4887 2	N	158
						138 9			
04	6600	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	158
								NO RPT	
HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
STATE TRACT 345		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375	
11	14B DENY	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-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
ST 236/237 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836	
11	540	-0-	-0-	-540	-0-			N	156
12	558	-0-	-0-	-558	-0-			N	156
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	156
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	
11	14B DENY	-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	-0-
HAMEL, EAST (EDWARDS)		38434 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
MILLER ESTATE		WELL #: H 1RE		RRCID -> 177902		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206	
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-



HAMEL, EAST (9650)				38434 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
EAST HAMEL GU 4				WELL #:	3	RRCID ->	197781	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9656 - 9664	
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	2424 X	2424	-0-	-0- B	-0-		94 1	2312 2	N	16			43	
12	2187 X	2187	-0-	-0- B	-0-		18 9	2080 2	N	15			58	
01	2139 X	935	-0-	-1204 B	-0-		90 1	827 2	N	42			100	
02	2268 X	104	-0-	-2164 B	-0-		17 9						100	
03	2511 X	74	-0-	-2437 B	-0-		62 1	62 2	N	-0-			100	
04	2430 X	15	-0-	-2415 B	-0-		12 1		N	-0-			100	
							15 2		N	-0-				
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	252263	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9646 - 9656	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10636				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-10636				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-10636				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-10636				N	-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	9720 X	9248	-0-	-472	-0-		1135 1	7979 2	N	122	182 1		92	
12	10044 X	9182	-0-	-862	-0-		134 9	7887 2	N	119	184 1		27	
01	10044 X	9557	-0-	-487	-0-		1164 1	8257 2	N	107			134	
02	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-		131 9	7504 2	N	132	181 1		85	
03	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-		1182 1	8216 2	N	134	155 1		64	
*04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-		118 9	9210 2	N	95			159	
							1074 1							
							145 9							
							1074 1							
							147 9							
							105 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
HAMEL, SOUTH (9400)				38440 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
GEMARMI INC.				298884										
LORENZO MANZANERA UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	069497	COMPL. DATE	12/25/1976	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	4564 - 4590	
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-	



HAMMAN, EAST ( FB A)												
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.												
TALAFUSE GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6780	-0-	-0-	-6780	218822							52
12	7006	-0-	-0-	-7006	211816							52
01	7006	-0-	-0-	-7006	204810							52
02	6328	-0-	-0-	-6328	198482							52
03	7006	-0-	-0-	-7006	191476							52
*04	6780	-0-	-0-	-6780	184696							52
-----												
HAMMAN, EAST (10,870)												
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.												
MILBERGER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851												
11	14909	14909	-0-	-0-	-0-	14439	2	470	9	N	427	339
12	13545	13545	-0-	-0-	-0-	13150	2	395	9	N	359	130
01	13804	13804	-0-	-0-	-0-	13376	2	428	9	N	389	329
02	12253	12253	-0-	-0-	-0-	11832	2	421	9	N	383	68
03	12798	12798	-0-	-0-	-0-	12421	2	377	9	N	343	411
04	6480	12170	-0-	5690	5690	11855	2	315	9	N	286	327
-----												
MILBERGER GAS UNIT												
WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940												
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-
-----												
HAMMAN, EAST (11,150)												
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.												
GOOLSBEE												
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237
-----												
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)												
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.												
MILBERGER												
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172												
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 GAS UNIT												
WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221												
11	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4694	2	321	9	N	292	531
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5173	2	212	9	N	193	342
01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5267	2	224	9	N	204	356
02	4676 X	4254	-0-	-422	-0-	4089	2	165	9	N	150	321
03	5394 X	2205	-0-	-3189	-0-	2125	2	80	9	N	73	394
04	5310 X	1071	-0-	-4239	-0-	1024	2	47	9	N	43	247



HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.// 38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 802629							
TALAFUSE		WELL #: 1		RRCID -> 212241		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				210
12		0 N	-0-	-0-	-0-				210
01		0 N	-0-	-0-	-0-				210
02		0 N	-0-	-0-	-0-				210
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				210
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				210
MILBERGER, F. J.		WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330	
11	11910 X	11279	-0-	-631	-0-	11088 2	191 9	N	356
12	11780 X	8615	-0-	-3165	-0-	8442 2	173 9	N	137
01	11749 X	9559	-0-	-2190	-0-	9341 2	218 9	N	145
02	10528 X	8055	-0-	-2473	-0-	7873 2	182 9	N	119
03	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10293 2	223 9	N	322
*04	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10201 2	215 9	N	139
TALAFUSE		WELL #: 2		RRCID -> 224009		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143
HORAK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225126		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11250 - 11350	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2010 - PLUGGED 12/23/10									
GOOLSBBE		WELL #: 1		RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308	
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	361
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3063 2	64 9	N	419
01	2201 X	1733	-0-	-468	-0-	1670 2	63 9	N	291
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			N	291
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	394
04	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2495 2	219 9	N	244
MILBERGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246582		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11236	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010									
HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)		38525 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629							
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103	
11	10308	10308	-0-	-0-	-0-	9964 2	344 9	N	119
12	10490	10490	-0-	-0-	-0-	10152 2	338 9	N	68
01	9719	9719	-0-	-0-	-0-	9391 2	328 9	N	187
02	8989	8989	-0-	-0-	-0-	8706 2	283 9	N	85
03	10326	10326	-0-	-0-	-0-	10018 2	308 9	N	189
04	3900	8938	-0-	5038	5038	8652 2	286 9	N	93



HAMMAN, EAST (11,500)																
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.																
GRIMES GU																
					38525 858	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					802629											
WELL #:					1	RRCID -> 216896					COMPL. DATE 03/30/2006					
											TOTAL DEPTH 11320					
											PERF. 11162 - 11230					
CNTY: MATAGORDA																
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		M	PROD	BALANCE		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	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-		
-----																
HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)																
WALTER OIL & GAS CORPORATION																
KASMAN																
WELL #:					38528 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					895237											
WELL #:					1ST	RRCID -> 222272					COMPL. DATE 07/22/2010					
											TOTAL DEPTH 13030					
											PERF. 11740 - 11774					
CNTY: MATAGORDA																
11	40620	39096	-0-	-1524	-0-	38063	2	1033	9	N	939	947	1	368		
12	41974	39344	-0-	-2630	-0-	38284	2	1060	9	N	964	929	1	391		
01	41974	38917	-0-	-3057	-0-	37850	2	1067	9	N	970	957	1	382		
02	37100 #	34286	-0-	-2814	-0-	33378	2	908	9	N	825	951	1	256		
03	30066 R	30066	-0-	-0-	-0-	29266	2	800	9	N	727	761	1	215		
04	35730	39393	-0-	3663	3663	38347	2	1046	9	N	951	760	1	391		
-----																
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)																
GAITHER PETROLEUM CORPORATION																
HAMPTON SOUTH UNIT																
WELL #:					38613 047	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					292850											
WELL #:					3U	RRCID -> 052324					COMPL. DATE 04/04/1972					
											TOTAL DEPTH 8270					
											PERF. N/A					
CNTY: HARDIN																
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-		
-----																
HAMPTON SOUTH UNIT					WELL #:	14	RRCID -> 147045					COMPL. DATE 08/02/1984				
												TOTAL DEPTH 8260				
												PERF. 7021 - 7029				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
-----																
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)																
GAITHER PETROLEUM CORPORATION																
SOUTH HAMPTON																
WELL #:					38613 282	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					292850											
WELL #:					1	RRCID -> 222288					COMPL. DATE 05/09/2006					
											TOTAL DEPTH 8522					
											PERF. 7751 - 7755					
CNTY: HARDIN																
11	10139	10139	-0-	-0-	-0-	9906	2	233	9	N	212	184	1	420		
12	16497	16497	-0-	-0-	-0-	16108	2	389	9	N	354	360	1	414		
01	7059 R	7059	-0-	-0-	-0-	6902	2	157	9	N	143	179	1	378		
02	9695	9695	-0-	-0-	-0-	9400	2	295	9	N	268	181	1	465		
03	9657	9657	-0-	-0-	-0-	9416	2	241	9	N	219	183	1	501		
04	7470	7168	-0-	-302	-0-	7003	2	165	9	N	150	183	1	468		



## OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4)															38613 329					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARDIN														
C & E OPERATING, INC.															120079																													
B. P. AMERICA K															WELL #:					RRCID -> 218741					COMPL. DATE 12/17/2005					TOTAL DEPTH 8000					PERF. 7914 - 7918									
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	P&A COND				-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										11									
12	P&A COND				-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										11									
01	P&A COND				-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										11									
02	P&A COND				-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										11									
03	P&A COND				-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										11									
04	P&A COND				-0-		-0-		-0-		-0-												N		-0-										11									
PLUGGED AND ABANDONED_____															05/26/2010																													
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)															38613 705					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARDIN														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															292850																													
HAMPTON, SOUTH UNIT															WELL #:					23					RRCID -> 190126					COMPL. DATE 12/20/2001					TOTAL DEPTH 11305					PERF. 7934 - 7938				
11	14B DENY				-0-		-0-		-0-		-0-												N		28										51									
12	14B DENY				-0-		-0-		-0-		-0-												N		19		20		1				50											
01	14B DENY				-0-		-0-		-0-		-0-												N		9		10		1				49											
02	14B DENY				-0-		-0-		-0-		-0-												N		17		20		1				46											
03	INC G-10				-0-		-0-		-0-		-0-												N		27		21		1				52											
04	INC G-10				6253		-0-		6253		6253		6097		2		156		9				N		142		105		1				89											
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)															38613 799					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARDIN														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															292850																													
HAMPTON SOUTH UNIT															WELL #:					5					RRCID -> 147044					COMPL. DATE 12/21/1970					TOTAL DEPTH 8260					PERF. 8005 - 8010				
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	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-											
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)															38613 940					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARDIN														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															292850																													
HAMPTON SOUTH UNIT															WELL #:					3 L					RRCID -> 041189					COMPL. DATE 02/01/1967					TOTAL DEPTH 8270					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-											
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-		-0-												N		NO RPT								-0-											
12	T. A.		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	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-											
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-		-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-											



HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		//CONT.//		38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
TRIAX ENERGY LLC				868860							
MCLEAN, MARRS				WELL #:	1	RRCID ->	156905	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	11682
								PERF.	11477	- 11517	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-						180
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						180
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						180
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					107 1	73
HANKAMER				38693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
BOYT, E. W.				WELL #:	70	RRCID ->	055576	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	4820
								PERF.	2572	- 2577	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOYT, E. W.				WELL #:	55	RRCID ->	062795	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6000
								PERF.	N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOYT, E. W.				WELL #:	158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	04/27/1972	TOTAL DEPTH	8050
								PERF.	5633	- 5649	
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-
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)				38693 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
BLANKE				WELL #:	1	RRCID ->	006480	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A
								PERF.	8190	- 8317	
11	3660 #	3476	-0-	-184	-0-	180	1	3296	2	N	32
12	3782 #	3545	-0-	-237	-0-	186	1	3359	2	N	32
01	3503 #	3500	-0-	-3	-0-	186	1	3314	2	N	32
02	3248 #	3147	-0-	-101	-0-	156	1	2991	2	N	32
03	3596 #	3407	-0-	-189	-0-	186	1	3221	2	N	32
04	3480 #	3088	-0-	-392	-0-	174	1	2914	2	N	32
HANKAMER (MIOCENE GAS)				38693 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
BOYT, E. W.				WELL #:	201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261
								PERF.	3110	- 3126	
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-



HANKAMER (MIOCENE GAS)					38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					//CONT.//		292850											
BOYT, E. W.					WELL #:		213		RRCID -> 223400		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317					
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	* 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONNER-TAUB					WELL #:		4		RRCID -> 248966		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3618 - 3736					
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-
HANKAMER (MIOCENE SAND)					38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
HARRISON INTERESTS, LTD.					360320													
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"					WELL #:		37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861					
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-
HANKAMER (MIOCENE 1300)					38693 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY							
HARRISON INTERESTS, LTD.					360320													
HARRISON INTERESTS, LTD "A"					WELL #:		15		RRCID -> 036355		COMPL. DATE 05/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308					
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-
HANKAMER (8200)					38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
L & C ENTERPRISES, INC.					479450													
BLANCHETTE					WELL #:		1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-



HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	044838	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790 PERF. 6056 - 6066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1ST	RRCID ->	166797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790 PERF. 5965 - 5970
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835							
ROBERTS, J		WELL #:	1	RRCID ->	114024	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7631 PERF. 7568 - 7580
11	120 #	2	-0-	-118	-0-	2 2		-0-	
12	124 #	17	-0-	-107	-0-	17 2		-0-	
01	124 #	40	-0-	-84	-0-	40 2		-0-	
02	84 #	18	-0-	-66	-0-	18 2		-0-	
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		-0-	
*04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		-0-	
ODUM OIL & GAS CO.		618675							
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #:	1 H	RRCID ->	042176	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	8803 PERF. N/A
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-	
HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368							
MCMURTRY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	074163	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	7627 PERF. 7293 - 7301
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			-0-	
12	527 N	415	-0-	-112	-0-	20 1	395 2	-0-	
01	434 N	173	-0-	-261	-0-	8 1	165 2	-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	-0-	
03	403 N	200	-0-	-203	-0-	10 1	190 2	-0-	
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	27 2			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	45 2			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	33 2			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	43 2			-0-
					60 2			-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-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			18
HARDIN, N. (MCMURTRY)		38966 710	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
HEISEY VENTURES, INC.		373560						
BUFFUM & BENNING		WELL #: 2	RRCID -> 208423		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	327 2			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	354 2			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			-0-
HARDIN, SE. (YEGUA 9500 SAND)		38968 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
SMITH PRODUCTION INC.		789662						
JOSE CORONADO		WELL #: 1	RRCID -> 262309		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9222 - 9230	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12			
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
APACHE CORPORATION		027200						
BARRETT		WELL #: 2	RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12965 - 12975	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SHUT IN	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-



HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)				//CONT.//	38969 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
HEISEY VENTURES, INC.					373560												
BARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 217297		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12672 - 12692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
12	T. A.	-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	
TAUB				WELL #:	1	RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050					
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-	581	2	13	9	N	12					64	
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	35	1			29	
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					29	
02	560 X	87	-0-	-473	-0-	77	2	10	9	N	9					38	
03	620 X	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-					38	
04	600 X	57	-0-	-543	-0-	57	2			N	-0-					38	
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)					38971 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
HEISEY VENTURES, INC.					373560												
HUMPHREYS				WELL #:	1	RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614					
11	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7777	1	25	9	N	23					167	
12	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	10893	1	107	2	N	18	153	1			32	
						20	9										
01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5378	1	29	2	N	10					42	
						11	9										
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					42	
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3229	1	21	2	N	-0-					42	
04	2760 X	2441	-0-	-319	-0-	2337	1	36	2	N	62					104	
						68	9										
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-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HUMPHREYS				WELL #:	3	RRCID -> 210893		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9432 - 9492					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	



HARTBURG (HACKBERRY 1ST)		39422 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
MORGAN, V. J.		WELL #:	RRCID -> 006494		COMPL. DATE 10/01/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7501 - 7509	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		288
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2010										
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152								
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #:	RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH		7539 PERF. 7272 - 7274	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE			
M & P DISPOSAL, LTD		518647								
HARTBURG		WELL #:	RRCID -> 141159		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH		8255 PERF. 4905 - 4935	
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-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853								
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:	RRCID -> 159527		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH		14200 PERF.12626 - 12636	
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	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-
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835								
HANNAH		WELL #:	RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH		14527 PERF.12710 - 12727	
11	17700 X	13567	-0-	-4133	-0-	412 1	11773 2	N	1256 1216 1	380
						1382 9				
12	18104 X	13656	-0-	-4448	-0-	456 1	12054 2	N	1042 1037 1	385
						1146 9				
01	18104 X	13479	-0-	-4625	-0-	505 1	11874 2	N	1000 1047 1	338
						1100 9				
02	14840 X	11502	-0-	-3338	-0-	335 1	10230 2	N	852 705 1	485
						937 9				
03	12648 X	12437	-0-	-211	-0-	413 1	11044 2	N	891 834 1	542
						980 9				
04	12240 X	9924	-0-	-2316	-0-	340 1	8777 2	N	734 948 1	328
						807 9				



HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)														
SAMSOM EXPLORATION, LLC														
SOKOLSKI GU														
WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	20550 X	16115	-0-	-4435	-0-	620 1	14102 2	N	1266	1311 1				483
12	20336 X	15598	-0-	-4738	-0-	1393 9								
01	19871 X	14507	-0-	-5364	-0-	689 1	13413 2	N	1360	1410 1				433
02	17472 X	12701	-0-	-4771	-0-	1496 9								
03	16058 X	14414	-0-	-1644	-0-	715 1	12600 2	N	1084	1267 1				250
04	15540 X	12032	-0-	-3508	-0-	1192 9								
						472 1	11225 2	N	913	907 1				256
						1004 9								
						675 1	12129 2	N	1464	1040 1				680
						1610 9								
						515 1	10414 2	N	1003	1437 1				246
						1103 9								
HANNAH														
WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248														
11	5160 X	4697	-0-	-463	-0-	1581 1	2357 2	N	690	786 1				159
12	5301 X	4913	-0-	-388	-0-	759 9								
01	5642 X	3568	-0-	-2074	-0-	1374 1	2758 2	N	710	537 1				332
02	5096 X	2	-0-	-5094	-0-	781 9								
03	5642 X	66	-0-	-5576	-0-	1149 1	1855 2	N	513	703 1				142
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-	564 9								
						1 1	1 9	N	1	18 1				125
						16 1	50 2	N	-0-					125
								N	-0-					125
ALEXANDER GU														
WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829														
11	26340 X	25678	-0-	-662	-0-	758 1	20605 2	N	3923	3806 1				547
12	27218 X	22480	-0-	-4738	-0-	4315 9								
01	27218 X	21371	-0-	-5847	-0-	561 1	17636 2	N	3894	3907 1				534
02	24584 X	16180	-0-	-8404	-0-	4283 9								
03	24521 X	14883	-0-	-9638	-0-	571 1	16806 2	N	3631	3846 1				319
04	23730 X	14073	-0-	-9657	-0-	3994 9								
						461 1	12554 2	N	2877	2857 1				339
						3165 9								
						499 1	11373 2	N	2737	2385 1				691
						3011 9								
						583 1	10287 2	N	2912	3177 1				426
						3203 9								
HANNAH														
WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830														
11	56430 X	26694	-0-	-29736	-0-	979 1	22527 2	N	2898	2691 1				527
12	58311 X	23779	-0-	-34532	-0-	3188 9								
01	58311 X	19862	-0-	-38449	-0-	1011 1	20032 2	N	2487	2767 1				247
02	52668 X	15936	-0-	-36732	-0-	2736 9								
03	26257 X	15869	-0-	-10388	-0-	945 1	16659 2	N	2053	1975 1				325
04	25410 X	14243	-0-	-11167	-0-	2258 9								
						915 1	13423 2	N	1453	1521 1				257
						1598 9								
						1001 1	12893 2	N	1795	1739 1				313
						1975 9								
						978 1	11633 2	N	1484	1727 1				70
						1632 9								



HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835														
SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	32430 X	21985	-0-	-10445	-0-	1220	1	19191	2	N	1431	1623	1	291
12	32488 X	21629	-0-	-10859	-0-	1574	9	18756	2	N	1435	1157	1	569
01	30535 X	20275	-0-	-10260	-0-	1294	1	17687	2	N	1212	1609	1	172
02	25060 X	18025	-0-	-7035	-0-	1579	9	15456	2	N	1381	1317	1	236
03	22041 X	18757	-0-	-3284	-0-	1255	1	16140	2	N	1252	1059	1	429
04	21330 X	17099	-0-	-4231	-0-	1333	9	14661	2	N	1175	1505	1	99
						1050	1							
						1519	9							
						1240	1							
						1377	9							
						1145	1							
						1293	9							
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12766 - 12836														
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-
LINDSEY-BLEDSE														
WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13625 - 13630														
11	36510 X	1496	-0-	-35014	-0-	35	1	1442	2	N	17			17
12	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-	19	9			N	-0-			17
01	37727 X	9781	-0-	-27946	-0-	214	1	9356	2	N	192			209
02	34076 X	5733	-0-	-28343	-0-	211	9	5444	2	N	154	176	1	187
03	37727 X	5124	-0-	-32603	-0-	120	1	4905	2	N	99	150	1	136
04	36510 X	4049	-0-	-32461	-0-	169	9	3864	2	N	81			217
						110	1							
						109	9							
						96	1							
						89	9							
LB A-263 WELL #: 1 RRCID -> 266956 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13141 - 13222														
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-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	78817 X	78817	-0-	-0-	-0-	1951	1	67619	2	N	8406	8659	1	227
12	119675 X	119675	-0-	-0-	-0-	9247	9	103832	2	N	12108	12042	1	293
01	103471 X	103471	-0-	-0-	-0-	2524	1	89733	2	N	10446	10596	1	143
02	83880 X	83880	-0-	-0-	-0-	13319	9	72476	2	N	8584	8431	1	296
03	84357 X	84357	-0-	-0-	-0-	2247	1	73418	2	N	7911	7708	1	499
*04	71882 X	71882	-0-	-0-	-0-	11491	9	62081	2	N	6968	7101	1	366
						1962	1							
						9442	9							
						2237	1							
						8702	9							
						2136	1							
						7665	9							



HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2)		39429 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835						
NICHOLAS		WELL #: 1	RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076	
M O	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-	-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-
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 2	RRCID -> 258499		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13306 PERF.12982 - 13017	
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	156
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2012								
LINDSEY-BLEDSE A-143		WELL #: 2	RRCID -> 266851		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 13688 PERF.13458 - 13520	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789						
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 199300		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HASTINGS (M-2)		39597 060	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343						
GROTE, EMIL		WELL #: 16	RRCID -> 114483		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 33	RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-



HASTINGS (M-5)			39597 177			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
GROTE, EMIL			WELL #: 3			RRCID -> 112570			COMPL. DATE 04/13/1984			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	
GROTE, EMIL			WELL #: 28			RRCID -> 166352			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HASTINGS (M-5A)			39597 183			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
DRAKE, FANNIE			WELL #: 24			RRCID -> 137634			COMPL. DATE 03/10/1991			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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	T. A.		-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	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
GROTE, EMIL			WELL #: 14		RRCID -> 124124		COMPL. DATE 05/04/1987		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3526 - 3534	
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-



HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326	-	3334	
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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-
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							
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID -> 153087	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 3814	-	3820	
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-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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-



HASTINGS (M-10)		//CONT.//		39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
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	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-
GROTE, EMIL		WELL #:		21	RRCID -> 134411	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 6172	PERF. 4150	-	4152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



HASTINGS (M-11)				//CONT.//	39597 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//	215343											
STEVE PAUL UNIT				WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 -	3943		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	EOM		
O						AMT	CODE	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	T. A.	-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	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	T. A.	-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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	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-		
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	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-		
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	T. A.	-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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	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-		



HASTINGS (M-14)																	
DENBURY ONSHORE, LLC																	
TURNER, B. L.																	
					39597 928	NON-ASSOCIATED					49B	CNTY: BRAZORIA					
					215343												
WELL #:					23	RRCID -> 146627					COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4728 - 4734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE	
O						AMT	CODE	AMT	CODE		M		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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-	
HASTINGS (2130)																	
DENBURY ONSHORE, LLC																	
GROTE, EMIL																	
					39597 964	NON-ASSOCIATED					ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
					215343												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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-	
HASTINGS, S.E.(F-46,SEG.A UP)																	
EXTENERGY, L.P.																	
WILLAERT & DURANT																	
					39601 330	ASSOCIATED					ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
					257054												
WELL #:					1	RRCID -> 215093					COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10879		PERF. 9623 - 9660		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
01	T. A.	-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	
HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO)																	
EXTENERGY, L.P.																	
VAN DER VAART UNIT																	
					39601 335	NON-ASSOCIATED					ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
					257054												
WELL #:					1 L	RRCID -> 061578					COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				111	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				111	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				111	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				111	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				111	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				111	
HAT SIX (WILCOX)																	
GORDY OIL COMPANY																	
JOY PARTNERS, ET AL																	
					39610 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
					317150												
WELL #:					1	RRCID -> 265277					COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10727		PERF.10410 - 10452		
11	43890	10286	-0-	-33604	-0-	10154	2	132	9	N	120					239	
12	45353	8145	-0-	-37208	-0-	8038	2	107	9	N	97	192	1			144	
01	18569 #	13039	-0-	-5530	-0-	12862	2	177	9	N	161	205	1		1 8	99	
02	11649 R	11649	-0-	-	-0-	11566	2		83	9	N	75				174	
03	10819 #	10607	-0-	-212	-0-	10348	2	259	9	N	235	194	1		1 8	214	
04	12630 #	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					214	



HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3)												39697 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												048169								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.												WELL #:	1 A	RRCID -> 152481	COMPL. DATE 06/22/1998	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10105 - 10112			
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	5850 X	861	-0-	-4989	-0-		150	1	711	2	N	-0-			134					
12	6045 X	476	-0-	-5569	-0-		150	1	251	2	N	68			202					
							75	9												
01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-		150	1	1027	2	N	-0-	177	1	25					
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-		126	1	1080	2	N	10			35					
							11	9												
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		310	1	1165	2	N	3			38					
							3	9												
04	1140 X	753	-0-	-387	-0-		300	1	447	2	N	5			43					
							6	9												
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)												39700 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
APACHE CORPORATION												027200								
RANKIN												WELL #:	1	RRCID -> 198393	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10602 - 10646			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
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			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9					
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-						N	NO RPT			14					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996																				
HEBERT (H-2)												40078 006	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KARBUHN OIL COMPANY												450790								
POGO FEE "A"												WELL #:	2	RRCID -> 112924	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10971 - 10982			
11	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-		2	1	2466	2	N	96	198	1	154					
							106	9												
12	1922 #	1515	-0-	-407	-0-		1	1	1453	2	N	55			209					
							61	9												
01	2759 #	1752	-0-	-1007	-0-		1	1	1671	2	N	73	196	1	86					
							80	9												
02	2492 #	1795	-0-	-697	-0-		1	1	1592	2	N	184	197	1	73					
							202	9												
03	2759 #	1920	-0-	-839	-0-		3	1	1779	2	N	125			198					
							138	9												
04	2580 #	1799	-0-	-781	-0-		3	1	1723	2	N	66			264					
							73	9												



HEBERT (H-4)				40078 010	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
KARBUHN OIL COMPANY				450790												
L CLARK ET AL UNIT				WELL #: 001	RRCID -> 258377	COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10922 - 10926						
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)				40179 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566												
HEINTSCHEL				WELL #: 2	RRCID -> 261639	COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282						
11	0 N	7258	-0-	7258 B	17722	608	1	6492	3	N	144	181	1	4	8	165
12	9393	5125	-0-	-4268 B	13454	158	9	4149	3	N	106	1	8			270
01	9393	7300	-0-	-2093 B	11361	117	9	6478	3	N	190	174	1	4	8	282
02	17446 X	6085	-0-	-11361	-0-	209	9	5419	3	N	163	175	1			270
03	7564 X	7509	-0-	-55	-0-	487	1	6992	3	N	129	179	1			220
04	7260 X	6246	-0-	-1014	-0-	179	9	5404	3	N	219	177	1			262
						375	1									
						142	9									
						601	1									
						241	9									
HEINTSCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200						
11	0	6298	-0-	6298 B	13321	1867	1	4363	3	N	62	6	8			400
12	4681	4521	-0-	-160 B	13161	68	9	814	3	N	67	334	1	2	8	131
01	4681	4137	-0-	-544 B	12617	74	9	2074	3	N	144	6	8			269
02	15267 X	2650	-0-	-12617	-0-	158	9	1048	3	N	217					486
03	4929 X	727	-0-	-4202	-0-	1363	1	32	9	N	29	1	8			514
04	4770 X	3537	-0-	-1233	-0-	239	9	1998	3	N	190	193	1			511
						695	1									
						1330	1									
						209	9									
D. TRUCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 263093	COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293						
11	0	3434	-0-	3434 B	-3824	278	1	2966	3	N	173	358	1	1	8	175
12	3782 #	2852	-0-	-930 B	-4754	190	9	2214	3	N	164	181	1	1	8	157
01	3410 #	1336	-0-	-2074 B	-6828	458	1	1152	3	N	68	2	8			223
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-	180	9			N	-0-					223
03	1767 X	32	-0-	-1735	-0-	109	1	30	9	N	27	27	8			223
04	1710 X	25	-0-	-1685	-0-	75	9	19	3	N	4	172	1			55
						2	3									
						2	1									
						4	9									



HEMATITE SAND (VICKSBURG)				40302 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401												
USX HEMATITE UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 177684	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 11061	PERF.10355 - 10384								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	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-
USX HEMATITE UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 180387	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH 10599	PERF.11049 - 11079								
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-
USX HEMATITE UNIT #1				WELL #: 4	RRCID -> 184008	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10830 - 10863								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
BEACH HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 196831	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 12420	PERF.11506 - 11597								
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-
BEACH HOUSE				WELL #: 2	RRCID -> 199614	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12073 - 12171								
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-
STERLING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 201106	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10469 - 10505								
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-



HENDERSON (MIOCENE 2520)			40351 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HYQUEST ENERGY, INC.			421495											
HENDERSON, FLORENCE			WELL #: 1			RRCID -> 097921			COMPL. DATE 09/23/1981			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2529 - 2532		
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-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
HENDERSON-BUNA (3700			40377 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
HEAD OIL PRODUCTION CO.			369895											
HENDERSON, D.M.			WELL #: 2			RRCID -> 080941			COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
HEYNE (FRIO 3470)			40950 420			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
TAG OPERATING COMPANY, INC.			834352											
BARTA			WELL #: 1			RRCID -> 136176			COMPL. DATE 08/25/1990			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3450 - 3458		
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-
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	-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	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-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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 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			
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165							-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)				41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717								
STATE LEASE 59455				WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8144 - 8186			
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-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120							-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
11	26610 X	20622	-0-	-5988	-0-	1777 1	18563 3	Y	80	80	0	-0-
12	27497 X	17496	-0-	-10001	-0-	194 4	88 9	Y	23	23	0	-0-
01	26691 X	14677	-0-	-12014	-0-	1775 1	15243 3	Y				-0-
02	21056 X	14309	-0-	-6747	-0-	453 4	25 9	Y				-0-
03	21297 X	16622	-0-	-4675	-0-	1697 1	12284 3	Y	1	1	0	-0-
*04	20610 X	16521	-0-	-4089	-0-	695 4	1 9	Y	-0-			-0-
						1766 1	11797 3	Y				-0-
						746 4						-0-
						1769 1	14242 3	Y				-0-
						611 4						-0-
						2091 1	13036 3	Y	-0-			-0-
						1394 4						-0-



HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717													
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	25890	X	20282	-0-	-5608	-0-	1746 1	18243 3	191 4	Y	93	93 0	-0-
12	26753	X	20471	-0-	-6282	-0-	2074 1	17814 3	530 4	Y	48	48 0	-0-
01	26133	X	14674	-0-	-11459	-0-	1697 1	12282 3	695 4	Y	-0-		-0-
02	20244	X	13367	-0-	-6877	-0-	1650 1	11020 3	697 4	Y	-0-		-0-
03	20956	X	16587	-0-	-4369	-0-	1765 1	14212 3	610 4	Y	-0-		-0-
*04	20280	X	16537	-0-	-3743	-0-	2093 1	13049 3	1395 4	Y	-0-		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717													
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292													
11	34860	X	17984	-0-	-16876	-0-	1508 1	15756 3	173 4	Y	497	497 0	-0-
12	36022	X	15302	-0-	-20720	-0-	1503 1	12911 3	392 4	Y	451	451 0	-0-
01	36022	X	16849	-0-	-19173	-0-	1886 1	13649 3	780 4	Y	485	485 0	-0-
02	22232	X	11628	-0-	-10604	-0-	1382 1	9231 3	591 4	Y	385	385 0	-0-
03	18569	X	10482	-0-	-8087	-0-	1061 1	8540 3	374 4	Y	461	461 0	-0-
*04	17970	X	8492	-0-	-9478	-0-	1011 1	6304 3	682 4	Y	450	450 0	-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717													
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626													
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 ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 9ST RRCID -> 250676 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 8708 - 8716													
11	11686	11686	-0-	-0-	-0-		742 1	7755 3	134 4	Y	2777	2777 0	-0-
12	16672	16672	-0-	-0-	-0-		1333 1	11447 3	394 4	Y	3180	3180 0	-0-
01	13785	13306	-0-	-479	-0-		1090 1	7887 3	503 4	Y	3478	3478 0	-0-
02	12176	12176	-0-	-0-	-0-		1088 1	7263 3	510 4	Y	3014	3014 0	-0-
03	16337	13381	-0-	-2956	-0-		1024 1	8249 3	411 4	Y	3361	3361 0	-0-
*04	15810	13955	-0-	-1855	-0-		1327 1	8273 3	937 4	Y	3107	3107 0	-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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
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 24L SL 59456				WELL #: C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126	-	8153						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-	
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)				41209 975	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237												
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14250	-	14550						
*08	354516 X	311531	-0-	-42985	-0-	3018 11 9	308502 2	Y	10	58 0	2329					
*09	306404 X	306404	-0-	-0-	-0-	2883 7723 9	295798 2	Y	7021	6105 0	3245					
*10	321170 X	321170	-0-	-0-	-0-	3075 371 9	317724 2	Y	337	1678 0	1904					
*11	304362 X	304362	-0-	-0-	-0-	2955 3244 9	298163 2	Y	2949	2605 0	2248					
*12	313498 X	313498	-0-	-0-	-0-	3047 26 9	310425 2	Y	24	269 0	2003					
*01	321548 X	321548	-0-	-0-	-0-	2845 5284 9	313419 2	Y	4804	4372 0	2435					
*02	432467 X	432467	-0-	-0-	-0-	2729 484 9	429254 2	Y	440	101 0	2774					
*03	447274 X	447274	-0-	-0-	-0-	3013 5612 9	438649 2	Y	5102	2492 0	5384					
*04	418359 X	418359	-0-	-0-	-0-	2987 1714 9	413658 2	Y	1558	3909 0	3033					



HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) WALTER OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 24-L N/2 SW/4														//CONT.// //CONT.//		41209 975 895237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
														WELL #:		2	RRCID -> 231670		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13739 - 13960		
M O	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						
*08	96131	X	44037	-0-	-52094	-0-	427	1	43608	2	Y	2	9	0		851									
*09	0	W	47767	-0-	47767	47767	449	1	46086	2	Y	1120	974	0		997									
*10	0	W	37992	-0-	37992	85759	364	1	37583	2	Y	41	203	0		835									
*11	124515	X	38756	-0-	-85759	-0-	376	1	37973	2	Y	370	326	0		879									
*12	55862	X	40867	-0-	-14995	-0-	407	9	40467	2	Y	3	36	0		846									
*01	49383	X	42252	-0-	-7131	-0-	397	1	41500	2	Y	341	310	0		877									
*02	60135	X	60135	-0-	-0-	-0-	375	9	59735	2	Y	18	4	0		891									
*03	46519	X	46519	-0-	-0-	-0-	380	1	46045	2	Y	144	70	0		965									
*04	46978	X	46978	-0-	-0-	-0-	20	9	46610	2	Y	28	71	0		922									
														337		1									
														31		9									
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC MF 106158 HI 31-L														41223 500 237916		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
														WELL #:		001	RRCID -> 251636		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9720 - 9726		
11	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	15282	1508	2	312	9	Y	284	284	1	-0-										
12	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	16811	269	1	637	2	Y	566	566	1	-0-										
01	DLQ	G-10	6192	-0-	6192	23003	623	9	3805	2	Y	2000	2000	1	-0-										
02	DLQ	G-10	4323	-0-	4323	27326	187	1	2534	2	Y	1533	1533	1	-0-										
03	28628		4277	-0-	-24351	2975	103	1	2778	2	Y	1216	1216	1	-0-										
*04	3870		5251	-0-	1381	4356	1686	9	2934	2	Y	1916	1916	1	-0-										
														209		1									
														2108		9									
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC STATE TRACT 31-L MF 106159														41228 550 237916		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
														WELL #:		001	RRCID -> 249014		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10024 - 10040		
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC MF106158 HI ST 31-L														41228 600 237916		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
														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-										



## OIL AND GAS DIVISION

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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	
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-
HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)			41307 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300					
KIRBY			WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096 - 9130	
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 #: 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-



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 627

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)				41307 081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TYLER					
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300												
ODOM				WELL #:	1	RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848		PERF. 9045 - 9055				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)				41307 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300					
KIRBY				WELL #:	1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH	9911 PERF. 9752 - 9762
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 CIMAREX ENERGY CO. SMITH				41411 001 153438 WELL #:	1	ASSOCIATED RRCID -> 231251	ONE WELL COMPL. DATE 05/16/2007				CNTY: JEFFERSON 9989 PERF. 9552 - 9564					
11	4500 #	4195	-0-	-305	-0-	891 111 9	1	3193	2	N	101	366	1	2	8	37
12	4340 #	3904	-0-	-436	-0-	915 152 9	1	2837	2	N	138					175
01	4650 #	3857	-0-	-793	-0-	930 70 9	1	2857	2	N	64	1	8			238
02	4200 #	3822	-0-	-378	-0-	834 138 9	1	2850	2	N	125	1	8			362
03	4650 #	1361	-0-	-3289	-0-	300 37 9	1	1024	2	N	34	343	1			53
*04	6120	53247	-0-	47127	47127	810 1139 9	1	51298	2	N	1035	764	1			324

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)				41420 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320						
SMITH				WELL #:	RRCID -> 143724	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9540 -	9579
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED				07/27/2000						



HILLISTER, E. (COCKFIELD FIFTH)		41476 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081					
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1	RRCID -> 260382	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5112 - 5116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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-
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-		132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		142
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	142
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)		41476 780	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081					
RICE INSTITUTE		WELL #: 2	RRCID -> 085808	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8911 - 8924	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		690051					
HAJOVSKY		WELL #: 1	RRCID -> 144606	COMPL. DATE 11/21/1991	TOTAL DEPTH 6970	PERF. 5444 - 5446	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-



## OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						144
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						144
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						144
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						144
*03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 2					144
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						144
HILLJE (FRIO 5825)				41490 386	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
STOVALL				WELL #: B 1	RRCID -> 216405	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5898	-	5900	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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-
HILLJE (FRIO 5998)				41490 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
WILSON FAMILY TRUST				WELL #: 1R	RRCID -> 176900	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5914	-	5924	
11	480 N	317	-0-	-163	-0-	42 1	198 2	N	70		165
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	77 9	209 2	N	78	153 1	90
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	48 1	168 2	N	68		158
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	86 9	157 2	N	46	155 1	49
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36 1	251 2	N	71		120
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	75 9	45 2	N	67	151 1	36
HILLJE (FRIO 6200)				41490 432	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ZEBRA OIL COMPANY				950519							
FLETCHER, W. D.				WELL #: 1	RRCID -> 060624	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 4606	-	4626	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
HILLJE (FRIO 6660)				41490 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.				848271							
ANDERSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263760	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6675	-	6679	
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-



HILLJE, EAST (5500)														41491 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
KEY ENERGY SERVICES, LLC														458534												
GANGL UNIT														WELL #:		2	RRCID -> 108358		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5727	PERF. 4950 - 5230	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013																										
-----																										
HILLJE, N. (4840)														41492 479		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ALTA MESA SERVICES, LP														015721												
VASICEK														WELL #:		1	RRCID -> 242430		COMPL. DATE		06/10/2008	TOTAL DEPTH		5910	PERF. 4822 - 4825	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11							
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11							
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11							
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11							
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11							
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2011																										
-----																										
HILLJE, N. (5050)														41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ALTA MESA SERVICES, LP														015721												
JOKI														WELL #:		1	RRCID -> 249843		COMPL. DATE		06/04/2009	TOTAL DEPTH		6210	PERF. 4964 - 4968	
11	601	R	601	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	514	2	N	-0-						82							
12	703	R	703	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	635	2	N	-0-						82							
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-						82							
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-						82							
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	-0-	70	1	624	2	N	-0-						82							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82							
-----																										
HILLJE, NE. (4700)														41493 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ALTA MESA SERVICES, LP														015721												
GILLEAN														WELL #:		1	RRCID -> 231760		COMPL. DATE		09/17/2007	TOTAL DEPTH		6223	PERF. 4702 - 4705	
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	T. A.		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						
HARRISON, SAM G. OIL, INC.														361931												
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-	-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-							



HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850						
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832 - 5846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529 - 5546		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			124
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			124
HITCHCOCK (3300)		41674 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
HITCHCOCK SWD CORPORATION		390515						
WADE		WELL #: 1	RRCID -> 064615	COMPL. DATE 07/06/1983	TOTAL DEPTH 7130	PERF. 1923 - 1950		
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	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 (4530)		41674 263	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540 - 4542		
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)		41674 265	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951 - 4594		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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)		41674 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO		WELL #: 22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032 - 5036		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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)				//CONT.//	41674 625	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
CLARON CORPORATION					158276									
THOMAS, FRED ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 057278	COMPL. DATE	12/12/1973	TOTAL DEPTH	5315	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-

  

HITCHCOCK (5130)					41674 642	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
CLARON CORPORATION					158276									
THOMAS, FRED ET AL				WELL #:	8	RRCID -> 122517	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 5205 - 5207			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 9100)					41677 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: GALVESTON			
DUNE OPERATING COMPANY					232883									
HUFF "A" UNIT				WELL #:	1D	RRCID -> 097060	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 1700 - 3800			
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-

  

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.					612858									
KELLY RESOURCES				WELL #:	1	RRCID -> 191542	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9079 - 9083			
11	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	528 1	2641 2	N	281	177 1			191
12	3517	R	3517	-0-	-0-	-0-	309 9	2857 2	N	81	170 1			102
01	3269	R	3269	-0-	-0-	-0-	416 1	2598 2	N	232	174 1			160
02	3325	R	3325	-0-	-0-	-0-	255 9	2602 2	N	279	377 1			62
03	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	416 1	2440 2	N	246	178 1			130
04	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-0-	307 9							
							271 9			N	NO RPT			130

  

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			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
HOCKLEY				41849 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
ANLOC, LLC				025619							
WARREN RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 238392	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 12334	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)				42210 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700							
COLOVACA G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 250649	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 15943	PERF. 11942 - 11964			
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-		73
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-		73
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		73
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		73
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		73
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		73
HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900)				42285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
DUNCAN RANCH "A"				WELL #: 2R	RRCID -> 244604	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 8387 - 8394			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-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-



HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) //CONT.// 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789												
DUNCAN RANCH "B" WELL #: 3ST RRCID -> 258907 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8579 - 8622												
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	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	838 1	6805 2	N	57	182 1		189
12	7099 X	2861	-0-	-4238	-0-	63 9	2195 2	N	25			214
01	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	28 9		N	-0-			214
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-			N	180	335 1		59
03	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-			59
04	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-			N	-0-			59
HOLUB (5600) 42369 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
DUNCAN OIL, INC. 232293												
SOUTH TEXAS LAND, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265107 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 5768												
11	15090	7385	-0-	-7705	-0-	55 1	7272 2	N	53			150
12	19011	19011	-0-	-0-	-0-	58 9	18703 2	N	139	169 1		120
01	19271	19271	-0-	-0-	-0-	155 1	18954 2	N	147	166 1		101
02	19234	19234	-0-	-0-	-0-	153 9		N	124			225
03	21071	21071	-0-	-0-	-0-	162 9	18958 2	N	101	167 1		159
*04	19464	19464	-0-	-0-	-0-	140 1	20805 2	N	78	166 1		71
						136 9						
						155 1						
						111 9						
						150 1	19228 2	N				
						86 9						
HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON												
BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767												
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976												
11	510 #	430	-0-	-80	-0-	428 2	2 9	N	2			40
12	496 #	456	-0-	-40	-0-	455 2	1 9	N	1			41
01	496 #	423	-0-	-73	-0-	422 2	1 9	N	1			42
02	420 #	357	-0-	-63	-0-	355 2	2 9	N	2			44
03	465 #	422	-0-	-43	-0-	411 2	11 9	N	10			54
04	450 #	234	-0-	-216	-0-	234 2		N	-0-			54
WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093												
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	157 2	6 9	N	5			180
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	153 2	6 9	N	5			185
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-			185
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153 2		N	-0-			185
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	145 2	1 9	N	1			186
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	83 2		N	-0-			186
BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050												
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			145
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			145
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145



HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
BAR-MAC INVESTMENTS INC.		//CONT.//		049767										
WATSON, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 227375		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		4413	PERF. 4135 -	4145	
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	758 R	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9 9	N		8			92
12	775 #	768	-0-	-7	-0-	757	2	11 9	N		10			102
01	806 #	754	-0-	-52	-0-	744	2	10 9	N		9			111
02	728 #	666	-0-	-62	-0-	657	2	9 9	N		8			119
03	806 #	556	-0-	-250	-0-	549	2	7 9	N		6			125
04	750 #	449	-0-	-301	-0-	446	2	3 9	N		3			128
KOUDELKE Z				WELL #:	1	RRCID -> 264188		COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 4590 -	4611	
11	180 #	92	-0-	-88	-0-	92	2		N		-0-			-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N		-0-			-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N		-0-			-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N		-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N		-0-			-0-
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2		N		-0-			-0-
BENNETT PRODUCTION				065314										
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984	TOTAL DEPTH		4850	PERF. 4675 -	4755	
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	298	2	51 9	N		46	177 2		23
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	393	2	35 9	N		32			55
01	434 #	331	-0-	-103	-0-	300	2	31 9	N		28			83
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	455	2	28 9	N		25			108
03	372 #	217	-0-	-155	-0-	193	2	24 9	N		22			130
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N		NO RPT			130
E P C OIL & GAS, INC.				238482										
MIKULIN				WELL #:	1	RRCID -> 199996		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		5152	PERF. 4896 -	4918
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	128	2	7 9	N		6			60
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	148	2	4 9	N		4			64
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N		2			66
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N		-0-			66
*03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3 9	N		3			69
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	132	2	3 9	N		3			72
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
STANLEY				WELL #:	1	RRCID -> 142783		COMPL. DATE 05/28/1983	TOTAL DEPTH		3999	PERF. N/A		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			26
01	0 #	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	5 5		21
SEBESTA				WELL #:	1	RRCID -> 212706		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3846 -	3860
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N		-0-			21
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N		-0-			21
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-			21
*02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N		24			45
*03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N		21			66
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N		4			70



HOOKER CREEK (NAVARRO A) SAN DIA PRODUCING COMPANY KOUDELKE			//CONT.//		42493 500 745960	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
			WELL #:		1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808 PERF. 4644 - 4662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	150 #	31	-0-	-119		-0-		30 2		1 9	N	1					112
12	155 #	43	-0-	-112		-0-		41 2		2 9	N	2					114
01	124 #	104	-0-	-20		-0-		103 2		1 9	N	1					115
02	112 #	59	-0-	-53		-0-		58 2		1 9	N	1					116
03	78 R	78	-0-	-0-		-0-		77 2		1 9	N	1					117
04	90 #	78	-0-	-12		-0-		77 2		1 9	N	1					118
-----																	
SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK					786452												
			WELL #:		1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4873 - 4879					
11	30 #	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					138
12	31 #	2	-0-	-29		-0-		2 3			Y	-0-					138
01	31 #	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					138
02	43 R	43	-0-	-0-		-0-		43 3			Y	-0-					138
03	30 R	30	-0-	-0-		-0-		30 3			Y	-0-					138
*04	34 R	34	-0-	-0-		-0-		34 3			Y	-0-					138
-----																	
HOOKS (SHALLOW) NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP C.G. HOOKS, ET AL					42495 500 614627	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
			WELL #:		9	RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250 PERF. 186 - 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-
-----																	
C.G. HOOKS, ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250 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-
-----																	
HOOKS, C.G. ET AL			WELL #:		25	RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 171 - 174					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL G.U. 9					835707												
			WELL #:		1	RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH		975 PERF. 826 - 829					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		26024					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		26024					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		26024					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-



HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
02		924 N	571	-0-	-353	-0-	571 3		N	-0-		-0-
03		1085 N	707	-0-	-378	-0-	707 3		N	-0-		-0-
*04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 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		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
*04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
FARIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	135046	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	632 - 642
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12												
HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	360 1	2903 2	N	-0-		128
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	354 1	2680 2	N	68	166 1	30
							75 9					
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	372 1	2751 2	N	43		73
							47 9					
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	334 1	2242 2	N	30		103
							33 9					
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	360 1	2729 2	N	70		173
							77 9					
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	360 1	2448 2	N	20		193
							22 9					



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 638

HORTENSE (WOODBINE)		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		//CONT.// 42713 500 216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
						WELL #: 3	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1830 N	1668	-0-	-162	-0-		330 1	1337 2	N			1					185
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		325 1	1162 2	N			7					192
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		328 1	1198 2	N			32	185 1				39
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		245 1	932 2	N			15					54
03	1488 N	755	-0-	-733	-0-		246 1	500 2	N			8					62
04	1500 N	1300	-0-	-200	-0-		323 1	963 2	N			13					75
BONETTI, LOUISE				WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A					
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-		160 1	616 2	N			-0-					38
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-		182 1	381 2	N			-0-					38
01	403 N	358	-0-	-45	-0-		131 1	227 2	N			-0-					38
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-		145 1	295 2	N			-0-					38
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-		187 1	415 2	N			-0-					38
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-		166 1	355 2	N			-0-					38
HICKMAN, J. P.				WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325		PERF. N/A					
11	210 N	144	-0-	-66	-0-		9 1	135 2	Y			-0-					-0-
12	341 N	191	-0-	-150	-0-		13 1	178 2	Y			-0-					-0-
01	279 N	186	-0-	-93	-0-		13 1	173 2	Y			-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-		14 1	184 2	Y			14	2 1				12
03 DLQ	G-10	229	-0-	229	229		16 1	213 2	Y			-0-	12 1				-0-
04 DLQ	G-10	276	-0-	276	505		19 1	257 2	Y			-0-					-0-
HICKMAN, J. P.				WELL #: 2		RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12510 - 12539					
11	10500 X	10060	-0-	-440	-0-		668 1	9080 2	Y			284	363 1				140
12	10850 X	10516	-0-	-334	-0-		694 1	9523 2	Y			272	183 1				229
01	10850 X	10340	-0-	-510	-0-		695 1	9328 2	Y			288	383 1				134
02	9716 X	9645	-0-	-71	-0-		627 1	8728 2	Y			264	177 1				221
03 DLQ	G-10	10634	-0-	10634	10634		692 1	9659 2	Y			257	358 1				120
04 DLQ	G-10	10173	-0-	10173	20807		667 1	9234 2	Y			247	180 1				187
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12710 - 12804					
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		330 1	1099 2	N			5					112
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		341 1	1075 2	N			84	178 1				18
01	1395 N	1388	-0-	-7	-0-		341 1	1043 2	N			4					22
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		308 1	970 2	N			5					27
03	1519 N	1396	-0-	-123	-0-		341 1	1054 2	N			1					28
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-		330 1	969 2	N			2					30



HORTENSE (WOODBINE)				//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213												
CARTER, W. T.				WELL #:	2	RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464		PERF. 12736 - 12762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOSKINS MOUND					42789 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: BRAZORIA			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.					500796												
MOUND COMPANY NCT-1				WELL #:	117	RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3332 - 3350					
11	1365 R	420	-0-	-945	-0-	420	1					N	-0-			-0-	
12	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	1					N	-0-			-0-	
01	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	1					N	-0-			-0-	
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-			-0-	
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-			-0-	
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-			-0-	
WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6068 - 6228					
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-			14	
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-			14	
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-			14	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			14	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			14	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			14	
HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800)					42905 222	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRIS			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS					627829												
GOODYKOONTZ				WELL #:	7	RRCID -> 178296		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 6739 - 6764					
11	2400	2354	-0-	-46	-0-	128	1	2226	2	N		-0-				-0-	
12	2480	432	-0-	-2048	-0-	157	1	275	2	N		-0-				-0-	
01	2480	2188	-0-	-292	-0-	134	1	2054	2	N		-0-				-0-	
02	4503	4503	-0-	-0-	-0-	906	1	3597	2	N		-0-				-0-	
03	7621	7621	-0-	-0-	-0-	702	1	6919	2	N		-0-				-0-	
*04	7068	7068	-0-	-0-	-0-	766	1	6302	2	N		-0-				-0-	
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)					42908 660	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRIS			
CLOVER PRODUCTION COMPANY					161333												
PAPPAS				WELL #:	7A	RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001		PERF. 2141 - 2147					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS																
CLOVER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 161333																
WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
DRILLING DISTRICT #22 WELL #: 5 RRCID -> 174340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2340 - 3250																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER																
COX & COX PRODUCTION CO. 183232																
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521																
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	868	1	4087	2	N	239	368	1			478
12	5332 X	5070	-0-	-262	-0-	263	9	3740	2	N	366	511	1			333
01	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	927	1	4957	2	N	361	532	1			162
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	403	9	3872	2	N	310					472
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	1148	1	4412	2	N	339	184	1			627
*04	6150 X	5479	-0-	-671	-0-	397	9	4270	2	N	284	358	1			553
						834	1									
						341	9									
						915	1									
						373	9									
						897	1									
						312	9									



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 641

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ORANGE						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
FINNA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1										RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590	-	3720
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-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				WELL #:	2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12007 -	12113			
11	5940	X	4713	-0-	-1227	-0-	737 261 9	1	3715	2	N	237	362	1	102
12	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	930 283 9	1	3802	2	N	257	172	1	187
01	6138	X	4586	-0-	-1552	-0-	763 289 9	1	3534	2	N	263	182	1	268
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	759 265 9	1	3801	2	N	241	359	1	150
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	864 288 9	1	4223	2	N	262	179	1	233
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	861 271 9	1	3836	2	N	246	174	1	305

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954			
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-	N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007									
HUDGINS, JOEL				WELL #:	1	RRCID -> 165195	COMPL.	DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 17600	PERF.15377	- 15426		
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	120	1	488	2	N	-0-	8
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	124	1	476	2	N	-0-	8
01	341	X	200	-0-	-141	-0-	124	1	76	2	N	-0-	8
02	560	X	127	-0-	-433	-0-	112	1	15	2	N	-0-	8
03	620	X	243	-0-	-377	-0-	124	1	118	2	N	1	9
							1	9					
04	600	X	212	-0-	-388	-0-	120	1	88	2	N	4	13
							4	9					



HUDGINS RANCH (WILCOX)		//CONT.//		43201 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		//CONT.//		748007								
SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246		PERF. 15402 - 15510	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	450 1	8043 2	N	78	165 1		75
12	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	86 9	7809 2	N	83			158
01	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	91 9	8251 2	N	71	166 1		63
02	7756 X	7597	-0-	-159	-0-	465 1	7103 2	N	67			130
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	78 9	7761 2	N	77	173 1		34
*04	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	420 1	8698 2	N	96			130
						74 9						
						465 1						
						85 9						
						106 9						
HUEBNER ( 9,270 FRIO)				43256 111	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
REDDY DISPOSALS, LLC				696878								
HURST, A.I.		WELL #:		B 2	RRCID -> 094588		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 6213 - 9038	
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-
CONKLIN		WELL #:		1	RRCID -> 203727		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9252 - 9260	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
HUGHART (YEGUA 4850)				43312 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.				261273								
USA EVERGREEN		WELL #:		2	RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700	
11	3240 #	102	-0-	-3138 B	-10967	102 2		N	-0-			72
12	3348 #	98	-0-	-3250 B	-14217	98 2		N	-0-			72
01	2418 #	108	-0-	-2310 B	-16527	108 2		N	-0-			72
02	84 #	119	-0-	35 B	-16492	119 2		N	-0-			72
03	93 #	90	-0-	-3 B	-16495	90 2		N	-0-			72
04	90 #	151	-0-	61 B	-16434	151 2		N	-0-			72
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY										
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796																
FAILOR E.K. FEE		WELL #: 5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 7034 - 7039								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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, SANSAN				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	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT						-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT						-0-
GUEDRY, SANSAN				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	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-						N	NO RPT						-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT						-0-
TEXANA OPERATING COMPANY				844253														
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 7		RRCID -> 125506		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7603 - 7674						
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-



HULL			//CONT.//			43381 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY			//CONT.//			844253													
MERCHANT, A. -A-			WELL #:			4	RRCID -> 130366			COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HULL *						43381 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
APACHE CORPORATION						027200													
SWILLEY			WELL #:			1	RRCID -> 209497			COMPL. DATE 04/17/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956						
11	29400	X	23720	-0-	-5680	-0-	23400	2	320	9	N	291	181	1				234	
12	29047	X	20968	-0-	-8079	-0-	20632	2	336	9	N	305	365	1				174	
01	29047	X	20848	-0-	-8199	-0-	20554	2	294	9	N	267	183	1				258	
02	25144	X	19166	-0-	-5978	-0-	18808	2	358	9	N	325	366	1				217	
03	23901	X	17443	-0-	-6458	-0-	17209	2	234	9	N	213	180	1				250	
04	23130	X	17709	-0-	-5421	-0-	17468	2	241	9	N	219	179	1				290	
BINGLE			WELL #:			1	RRCID -> 213265			COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834						
11	13170	X	10623	-0-	-2547	-0-	10529	2	94	9	N	85						173	
12	12741	X	11571	-0-	-1170	-0-	11469	2	102	9	N	93	173	1				93	
01	12555	X	9096	-0-	-3459	-0-	9009	2	87	9	N	79						172	
02	11228	X	9155	-0-	-2073	-0-	9082	2	73	9	N	66						238	
03	11656	X	5606	-0-	-6050	-0-	5556	2	50	9	N	45	178	1				105	
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-						105	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-						39	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-						39	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-						39	
02	14B2	EXT	362	-0-	362	1030	62	1	300	9	N	273	252	1				60	
03	14B2	EXT	280	-0-	280	1310	41	1	239	9	N	217	161	1				116	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1310					N	-0-						116	
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)						43385 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
CARRIZO OIL & GAS, INC.						135401													
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-	



HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000													
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875													
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	424 1	7559 2		N	153			153
						168 9							
01	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	235 1	9060 2		N	173	187 1		139
						190 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-			139
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-				N	-0-			139
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-
GALLOWAY ENERGY CO. 293303													
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234													
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-
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022													
11	3780 X	2775	-0-	-1005	-0-	187 1	2529 2		N	54	208 1		95
						59 9							
12	3503 X	2707	-0-	-796	-0-	197 1	2453 2		N	52			147
						57 9							
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	178 1	2763 2		N	52			199
						57 9							
02	2604 X	1924	-0-	-680	-0-	127 1	1747 2		N	45			244
						50 9							
*03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	638 2	17 9		N	15			259
04	2400 N	1970	-0-	-430	-0-	111 1	1823 2		N	33	197 1		95
						36 9							



## OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401								
ESPREE				WELL #: 1	RRCID -> 218341	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11673	- 11718			
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	14B DENY	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-
HULL, SOUTH (YEGUA 8200)				43385 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
TE-RAY RESOURCES, INC.				840510								
SOUTH EAST HULL I.P. GAS UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 079984	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 8149	- 8229			
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-
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655								
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 224736	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8408	- 8429			
11	7740 X	6839	-0-	-901	-0-	6804 2	35 9	N	32			131
12	7998 X	6634	-0-	-1364	-0-	6594 2	40 9	N	36			167
01	7998 X	2861	-0-	-5137	-0-	2837 2	24 9	N	22			189
02	6860 X	5946	-0-	-914	-0-	5932 2	14 9	N	13			202
03	6882 X	5454	-0-	-1428	-0-	5391 2	63 9	N	57	182 1		77
04	6660 X	6435	-0-	-225	-0-	6347 2	88 9	N	80			157
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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	N	2			50
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			50
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			50
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			50
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			50
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	23 2		N	-0-			50
OPEL-ERICKSON				WELL #: 1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8155	- 8281			
11	1980 X	197	-0-	-1783	-0-	190 2	7 9	N	6			96
12	2046 X	733	-0-	-1313	-0-	722 2	11 9	N	10			106
01	620 X	443	-0-	-177	-0-	431 2	12 9	N	11			117
02	196 X	124	-0-	-72	-0-	110 2	14 9	N	13			130
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	223 2	17 9	N	15			145
04	420 N	301	-0-	-119	-0-	287 2	14 9	N	13			158



HULL, SOUTH (YEGUA 9000)												
H.E.R. OPERATING, LLC												
MAAS												
43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
340442												
WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				44 7	-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-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)												
COBRA OIL & GAS CORPORATION												
CAHOON UNIT												
43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
163000												
WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030												
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	861	1	3428	2	N	164
12	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	39	9				
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	481	1	3604	2	N	211
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	52	9				
03	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	292	1	4608	2	N	110
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	111	9				
							840	1	3126	2	N	131
							23	9				
							883	1	3293	2	N	156
							28	9				
							898	1	3277	2	N	176
							22	9				

FAULCONER, VERNON E., INC.												
ADAMS, O.P.R.												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566												
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	690	1	1907	2	N	147
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	713	1	1917	2	N	147
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	713	1	1962	2	N	147
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	598	1	1901	2	N	147
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	713	1	1922	2	N	147
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	690	1	1722	2	N	147

XTO ENERGY INC.												
ABSHIER												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ABSHIER												
WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541												
11	4830	X	1407	-0-	-3423	-0-	472	1	914	3	N	167
12	4743	X	3736	-0-	-1007	-0-	21	9				
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	665	1	2999	3	N	232
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	72	9				
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	714	1	4381	3	N	267
04	4980	X	4607	-0-	-373	-0-	39	9				
							644	1	3654	3	N	297
							33	9				
							671	1	3671	3	N	320
							25	9				
							691	1	3901	3	N	137
							15	9				



HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
LEMOND				WELL #: 1	RRCID -> 238190	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9666	-	9675		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
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-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER)				43385 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
BERRY, JOHN C.				068123								
SWILLEY, L. A. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 069047	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 9127	-	9147		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			85	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			85	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			85	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			85	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			85	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/19/2010												
HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE)				43385 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
KING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181185	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 8177	-	8192		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HULL				WELL #: 1	RRCID -> 126337	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 8661	-	8670		
11	6870 #	5254	-0-	-1616	-0-	5190 2	64 9	N	58	159 1	47	
12	8091	7434	-0-	-657	-0-	7331 2	103 9	N	94		141	
01	8091	6795	-0-	-1296	-0-	6716 2	79 9	N	72	158 1	55	
02	7308	6695	-0-	-613	-0-	6617 2	78 9	N	71		126	
03	7502 #	7100	-0-	-402	-0-	7022 2	78 9	N	71	155 1	42	
04	7200 #	5041	-0-	-2159	-0-	4994 2	47 9	N	43		85	



HUNGERFORD (HUNGERFORD 3000)														
RANCH GAS INC.														
MANGUM, TED														
WELL #: 1 C RRCID -> 070114 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 3607 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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-
HUNGERFORD (3100)														
RANCH GAS INC.														
MANGUM, TED ET AL														
WELL #: 1 T RRCID -> 070115 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 3607 PERF. N/A														
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-
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)														
JANTEX OIL COMPANY														
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														
WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 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-
HUNGERFORD, NORTH (3050)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
CALLAWAY														
WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018														
11	990 #	766	-0-	-224	-0-	159	1	607	2	N	-0-			-0-
12	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	164	1	862	2	N	-0-			-0-
01	1302 #	834	-0-	-468	-0-	164	1	670	2	N	-0-			-0-
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	148	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	1302 #	1167	-0-	-135	-0-	164	1	1003	2	N	-0-			-0-
*04	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	159	1	1023	2	N	-0-			-0-



HUNGERFORD, N. (3300) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BOETCHER													43617 700 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
11		4770 X	3032	-0-	-1738	-0-			15 1	3017 2	N	-0-						-0-				
12		4929 X	3934	-0-	-995	-0-			16 1	3918 2	N	-0-						-0-				
01		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-			16 1	5113 2	N	-0-						-0-				
02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-			14 1	4265 2	N	-0-						-0-				
03		3937 X	3459	-0-	-478	-0-			16 1	3443 2	N	-0-						-0-				
04		4800 X	4213	-0-	-587	-0-			15 1	4198 2	N	-0-						-0-				
HUNGERFORD, N. (4225) DECKER OPERATING CO., L.L.C. HLAVINKA GAS UNIT													43617 736 209347		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 262242		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4332 - 4334			
11		4828	4828	-0-	-0-	13392			171 1	4657 2	N	-0-						-0-				
12		4725	4725	-0-	-0-	13392			177 1	4548 2	N	-0-						-0-				
01		4557	4123	-0-	-434	12958			177 1	3946 2	N	-0-						-0-				
02		4116	4008	-0-	-108	12850			160 1	3848 2	N	-0-						-0-				
03		6369	6369	-0-	-0-	12850			177 1	6192 2	N	-0-						-0-				
*04		7500	5890	-0-	-1610	11240			171 1	5719 2	N	-0-						-0-				
ZACHRY EXPLORATION, LLC HUDGINS UNIT													950468 1C		RRCID -> 266643		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4236 - 4237	
11		4530	3	-0-	-4527	-0-			3 2		N	-0-						-0-				
12		4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-						-0-				
01		4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-						-0-				
02		4228	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-						-0-				
03		4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-						-0-				
04		4530	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT						-0-				
HUNGERFORD, NORTH (5000) DECKER OPERATING CO., L.L.C. MANGUM													43617 770 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 192299		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5101 - 5103			
11		1020 X	783	-0-	-237	-0-			159 1	624 2	N	-0-						-0-				
12		1023 X	830	-0-	-193	-0-			164 1	666 2	N	-0-						-0-				
01		992 X	414	-0-	-578	-0-			164 1	250 2	N	-0-						-0-				
02		953 X	953	-0-	-0-	-0-			148 1	805 2	N	-0-						-0-				
03		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-			164 1	1009 2	N	-0-						-0-				
*04		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-			159 1	893 2	N	-0-						-0-				
ZACHRY EXPLORATION, LLC HUDGINS UNIT													950468 1 C		RRCID -> 209231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5250 - 5251	
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	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-				
HUNGERFORD, N. (5780) ZACHRY EXPLORATION, LLC HUDGINS UNIT													43617 805 950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1 T													RRCID -> 209232		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5300 - 5302			
11		3120 #	3	-0-	-3117	-0-			3 2		N	-0-						-0-				
12		3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-						-0-				
01		2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-						-0-				
02		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-						-0-				
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						-0-				
04		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-						-0-				



HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)				43619 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
CICO OIL & GAS COMPANY				153410												
RUST ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 229607	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 11246	PERF. 11060	- 11102							
M O	ALLOW 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	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-
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007												
KRENEK, EDWARD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 253373	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 16955	PERF. 10932	- 10961							
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	7269	2	817	9	N	743	752	1			93
12	8091 X	7357	-0-	-734	-0-	155	1	6417	2	N	714	770	1			37
						785	9									
01	8091 X	6870	-0-	-1221	-0-	155	1	6031	2	N	622	577	1			82
						684	9									
02	7308 X	6265	-0-	-1043	-0-	140	1	5461	2	N	604	574	1			112
						664	9									
03	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	155	1	5884	2	N	634	576	1			170
						697	9									
*04	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	150	1	5596	2	N	579	562	1			187
						637	9									
XOG OPERATING LLC				945921												
MYERS				WELL #: 1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794	- 4797							
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					4
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					4
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					4
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					4
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					4
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					4
HUNGERFORD, S. (5070)				43619 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
CICO OIL & GAS COMPANY				153410												
RUST				WELL #: 1	RRCID -> 202539	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 4000	- 4100							
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-
HUNTSVILLE, NORTHEAST				43749 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WALKER						
KATANA ENERGY, LLC				451459												
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 1	RRCID -> 104505	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 4163	- 4200							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-



HUNTSVILLE, NORTHEAST		//CONT.//		43749 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER			
KATANA ENERGY, LLC		//CONT.//		451459							
GOSPEL HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169822	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 15457	PERF. 11419	-	13987	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)				43749 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER			
KATANA ENERGY, LLC				451459							
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF. 12190	-	12230	
11	870 #	377	-0-	-493	-0-	165 1	212 2	N	-0-	-0-	
12	682 #	401	-0-	-281	-0-	360 1	41 2	N	-0-	-0-	
01	868 #	233	-0-	-635	-0-	195 1	38 2	N	-0-	-0-	
02	784 #	-0-	-0-	-784	-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-	
HUSKY (8250)				43785 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
B. P. AMERICA		WELL #:		3	RRCID -> 263816	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8342	-	8365	
11	8280	-0-	-0-	-8280	5568			N	1	3	
12	5568 R	-0-	-0-	-5568	-0-			N	-0-	3	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	34	
HUSKY (8990)				43785 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID -> 179251	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 9408	PERF. 8985	-	8994	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	68	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	68	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	68	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	68	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	50	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	50	
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID -> 197861	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8696	-	8922	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	76	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	78	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	79	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	79	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	58	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	60	
HUSKY (9200)				43785 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID -> 128871	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 9408	PERF. 9212	-	9221	
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-	



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 653

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) KEN PETROLEUM CORPORATION PIERCE ESTATE				43820 071 455775 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 080389	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4558	-	4562							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
-----																
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #5) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWD				43820 284 886209 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 105325	COMPL. DATE 08/18/1982	TOTAL DEPTH 6013	PERF. 4937	-	4957							
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-
-----																
HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500) KEBO OIL & GAS, INC. JONES				43820 710 453170 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 212243	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5562	-	5563							
11	4093 R	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					13
12	4154 #	4099	-0-	-55	-0-	4099	2			N	-0-					13
01	4278 #	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-					13
02	3864 #	3191	-0-	-673	-0-	3191	2			N	-0-					13
03	4278 #	3912	-0-	-366	-0-	3912	2			N	-0-					13
04	4080 #	2940	-0-	-1140	-0-	2940	2			N	-0-					13
-----																
HUTCHINS, SW. (3165) HILCORP ENERGY COMPANY ROD, ANDREW G. ET AL				43822 530 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 204730	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3532	-	3536							
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-
-----																
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4590) ALTA MESA SERVICES, LP BRANDL-JEMELKA				43836 375 015721 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
				RRCID -> 248066	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4583	-	4585							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2011																



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 654

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	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-

HUTCHINS-KUBELA (5520)			43836 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ALTA MESA SERVICES, LP			015721					
REED-APPLING			WELL #:	1	RRCID -> 243700	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5593 - 5595
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			03/02/2011					

HUTCHINS-KUBELA (5950)				43836 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
AMEXCO, LLC				019813							
DUSON RUSSELL UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 254229	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6029	-	6034
11	2310 #	2122	-0-	-188	-0-	2122 2	N	-0-			32
12	2542 #	1614	-0-	-928	-0-	1614 2	N	-0-			32
01	2542 #	1126	-0-	-1416	-0-	1126 2	N	-0-			32
02	2296 #	998	-0-	-1298	-0-	998 2	N	-0-			32
03	2511 #	1057	-0-	-1454	-0-	1057 2	N	-0-			32
04	2130 #	1837	-0-	-293	-0-	1837 2	N	-0-			32

HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166778	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 5992 -	5996	
11	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	1327	3	N	-0-		129
12	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	1310	3	N	-0-		129
01	1488 N	1039	-0-	-449	-0-	1039	3	N	-0-		129
02	1232 N	1046	-0-	-186	-0-	1046	3	N	-0-		129
03	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3	N	-0-		129
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	12	119 1	2

INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS	
SEASHORE ENERGY, INC.				762355				
SCHWEINLE UNIT				WELL #:	RRCID -> 129161	COMPL. DATE 07/06/1988	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7034 - 7036
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
PLUGGED AND ABANDONED				11/10/2000				



IOLA (DEXTER) ROSEWOOD RESOURCES, INC. UPCHURCH -B-				44640 200 728874	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES					
				WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	10188 - 10198			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	18570 #	16049	-0-	-2521	-0-	1359 56 9	1 14634	2	N		51	3 8				147
12	18507 #	14329	-0-	-4178	-0-	1214 44 9	1 13071	2	N		40	5 8				182
01	17887 #	15807	-0-	-2080	-0-	1339 54 9	1 14414	2	N		49	172 1	3 8			56
02	16044 #	13736	-0-	-2308	-0-	1164 44 9	1 12528	2	N		40	2 8				94
03	16926 #	15126	-0-	-1800	-0-	1283 34 9	1 13809	2	N		31	1 8				124
04	16050 #	14189	-0-	-1861	-0-	1203 39 9	1 12947	2	N		35	2 8				157
WORTHAM OIL & GAS IOLA-ACCORD UNIT				942489	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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IOLA (GEORGETOWN) CML EXPLORATION, LLC WRIGHT UNIT				44640 275 120648	ASSOCIATED		49B				CNTY: GRIMES					
				WELL #:	1	RRCID ->	211986	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10141 - 14200			
11	609 R	609	-0-	-0-	-0-	576	2 33 9	N	30							107
12	527 #	504	-0-	-23	-0-	474	2 30 9	N	27							134
01	713 #	357	-0-	-356	-0-	327	2 30 9	N	27							161
02	644 #	294	-0-	-350	-0-	264	2 30 9	N	27							188
03	713 #	302	-0-	-411	-0-	279	2 23 9	N	21	173 1						36
04	600 #	271	-0-	-329	-0-	248	2 23 9	N	21							57
DAVIS, OZELLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.	10261 - 15328			
11	1110 #	958	-0-	-152	-0-	937	2 21 9	N	19	177 1						89
12	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1146	2 42 9	N	38							127
01	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1018	2 23 9	N	21							148
02	980 #	944	-0-	-36	-0-	926	2 18 9	N	16							164
03	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	1077	2 30 9	N	27							191
04	1140 #	1011	-0-	-129	-0-	987	2 24 9	N	22							213
DEEP ROCK RESOURCES, INC. ZINGARA				209651	WELL #:	4	RRCID ->	256453	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9590 - 11450		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	166	194 1					



IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES						
EVOLUTION OPERATING CO., INC.				256681											
CORLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 157492		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 12907		PERF.10630 - 12907				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
ROBERT		WELL #:		1H	RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003				
11	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1663	2	58	9	N	53			132
12	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1549	2	31	9	N	28	1	8	159
01	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			159
02	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			159
03	1023	#	819	-0-	-204	-0-	732	2	87	9	N	79	189	1	49
04	990	#	535	-0-	-455	-0-	504	2	31	9	N	28	2	8	75
MORAN		WELL #:		1H	RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231				
11	4743	R	4743	-0-	-0-	-0-	4715	2	28	9	N	25			155
12	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			155
01	2852	#	2669	-0-	-183	-0-	2627	2	42	9	N	38			193
02	2576	#	2469	-0-	-107	-0-	2455	2	14	9	N	13	1	8	205
03	2852	#	2010	-0-	-842	-0-	2010	2			N	-0-			205
04	2760	#	1785	-0-	-975	-0-	1785	2			N	-0-			205
HOLTH		WELL #:		1H	RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 13977		PERF. 9861 - 13977				
11	22862	R	22862	-0-	-0-	-0-	17036	2	5826	9	N	5296	5495	1	407
12	23803	R	23803	-0-	-0-	-0-	19224	2	4579	9	N	4163	4297	1	272
01	25152	R	25152	-0-	-0-	-0-	21411	2	3741	9	N	3401	3376	1	282
02	18812	R	18812	-0-	-0-	-0-	16423	2	2389	9	N	2172	2290	1	163
03	8870	R	8870	-0-	-0-	-0-	7454	2	1416	9	N	1287	949	1	501
*04	16210	R	16210	-0-	-0-	-0-	13720	2	2490	9	N	2264	2494	1	270
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-					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-



IOLA (GLEN ROSE -B-)				//CONT.//	44640 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY					747534										
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		2505	2			N	-0-			144
12	3100 N	4007	-0-	907	907		4007	2			N	-0-			144
01	3100 N	3858	-0-	758	1665		3858	2			N	-0-			144
02	2800 N	1399	-0-	-1401	264		1399	2			N	-0-			144
03	2575 X	2311	-0-	-264	-0-		2311	2			N	-0-			144
04	2340 X	1807	-0-	-533	-0-		1807	2			N	-0-			144
GRESSETT				WELL #:	1	RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960			
11	1170 N	936	-0-	-234	-0-		936	2			N	-0-			80
12	1178 N	925	-0-	-253	-0-		925	2			N	-0-			80
01	1147 N	935	-0-	-212	-0-		925	2	10	9	N	9			89
02	868 N	833	-0-	-35	-0-		813	2	20	9	N	18			107
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		855	2	175	9	N	159	181	1	85
04	900 N	792	-0-	-108	-0-		792	2			N	-0-			85
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	1440 N	965	-0-	-475	-0-		948	2	17	9	N	15			130
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		2402	2	46	9	N	42			172
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2031	2	133	9	N	121	181	1	112
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1665	2	42	9	N	38			150
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		2359	2	48	9	N	44			194
04	1440 N	1151	-0-	-289	-0-		1122	2	29	9	N	26			220
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952			
11	3600 X	3398	-0-	-202	-0-		3263	2	135	9	N	123	175	1	68
12	3720 X	3326	-0-	-394	-0-		3278	2	48	9	N	44			112
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		3830	2	133	9	N	121	180	1	53
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		3416	2	145	9	N	132			185
03	3503 X	3468	-0-	-35	-0-		3394	2	74	9	N	67	181	1	71
04	3840 X	3571	-0-	-269	-0-		3468	2	103	9	N	94			165
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8887 - 8899			
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2			N	-0-			239
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	2			N	-0-			239
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-		724	2	22	9	N	20	193	1	66
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-		722	2	15	9	N	14			80
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-		814	2	14	9	N	13			93
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-		827	2	11	9	N	10			103
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 (WOODBINE 9700)													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													
HARE, K. T.													
WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1007	2	3	9	N	3	3 8
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	1 5
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	N	1	1 8
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1037	2	75	9	N	68	
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	

IOLA,NW (GLENROSE-B-)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
HASSLER													
WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063													
11	1530	X	902	-0-	-628	-0-	889	2	13	9	N	12	
12	1240	X	791	-0-	-449	-0-	791	2			N	-0-	
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	N	61	
							67	9					
02	1092	X	965	-0-	-127	-0-	946	2	19	9	N	17	
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15	
*04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4911	2	28	9	N	25	

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330													
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	2	1	595	2	N	5	
							6	9					
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	N	11	
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	954	2	N	2	
							2	9					
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	2	N	5	198 1
							6	9					
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	7	1	1203	2	N	8	
							9	9					
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N	8	

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)													
ASPECT ENERGY, LLC													
HANNAH-CLARE													
WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	87

BANNEYER													
WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400													
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115



IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) //CONT.// 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189033 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11530 - 11570													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30150 X	28866	-0-	-1284	-0-	2373 1	24901 2	N	1447	1503 1			341
12	31000 X	29512	-0-	-1488	-0-	1592 9							
01	30721 X	28616	-0-	-2105	-0-	2452 1	25286 2	N	1613	1503 1	1 8		450
02	27524 X	16983	-0-	-10541	-0-	1774 9							
03	30194 X	-0-	-0-	-30194	-0-	2452 1	24687 2	N	1343	1493 1			300
*04	28860 X	-0-	-0-	-28860	-0-	1477 9							
						1661 1	14348 2	N	885	925 1			260
						974 9							
								N	-0-				260
								N	-0-	183 7			77
JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
ETOCO, L.P. 255133													
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042													
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5061 2	135 9	N	123				179
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5564 2	127 9	N	115	182 1			112
01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5762 2	150 9	N	136				248
02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4625 2	62 9	N	56	185 1			119
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5487 2	102 9	N	93				212
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT				212
ETOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 180699 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10219 - 10238													
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11													
DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874													
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-
JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY) 45256 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169													
JACINTOPORT WELL #: 2 RRCID -> 197519 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10336													
11	13367	13367	-0-	-0-	-0-	300 1	12709 2	N	325	192 1	46 8		281
12	9992	9992	-0-	-0-	-0-	358 9							
01	11084	11084	-0-	-0-	-0-	293 1	9361 2	N	307	390 1	51 8		147
02	8960	11238	-0-	2278	2278	338 9							
03	12803	10436	-0-	-2367	-0-	293 1	10481 2	N	282	77 8			352
04	12390	7400	-0-	-4990	-0-	310 9							
						280 1	10725 2	N	212	192 1	10 8		362
						233 9							
						304 1	9813 2	N	290	390 1	85 8		177
						319 9							
						249 1	6699 2	N	411	203 1	61 8		324
						452 9							



JACKS CREEK (WILCOX A)												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.												
EXXON MINERAL FEE												
WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

EXXON MINERAL FEE												
WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958												
11	3450 #	2650	-0-	-800	-0-	1067	1	1538	3	Y	29	28 1 66
						13	4	32	9			
12	3658 #	3395	-0-	-263	-0-	1489	1	1861	3	Y	32	33 1 65
						10	4	35	9			
01	3658 #	1325	-0-	-2333	-0-	557	1	730	3	Y	30	22 1 73
						5	4	33	9			
02	3304 #	1811	-0-	-1493	-0-	821	1	948	3	Y	28	23 1 78
						11	4	31	9			
03	3410 #	2775	-0-	-635	-0-	1452	1	1266	3	Y	31	42 1 67
						23	4	34	9			
04	3300 #	2132	-0-	-1168	-0-	361	1	1724	3	Y	30	30 1 67
						14	4	33	9			

JACKS CREEK (WILCOX C)												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.												
EXXON MINERAL FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958												
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)												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.												
EXXON MINERAL FEE												
WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979												
11	3870 X	2793	-0-	-1077	-0-	1112	1	1602	3	Y	60	57 1 15
						13	4	66	9			
12	3999 X	2206	-0-	-1793	-0-	962	1	1202	3	Y	32	33 1 14
						7	4	35	9			
01	3875 X	1789	-0-	-2086	-0-	757	1	992	3	Y	30	22 1 22
						7	4	33	9			
02	3500 X	1189	-0-	-2311	-0-	534	1	617	3	Y	28	23 1 27
						7	4	31	9			
03	3875 X	1830	-0-	-2045	-0-	951	1	830	3	Y	31	42 1 16
						15	4	34	9			
04	2790 X	1401	-0-	-1389	-0-	235	1	1124	3	Y	30	30 1 16
						9	4	33	9			

JACOB-FOUR (YEGUA)												
LILLEY, C.C., INC.												
CARTER, W. T. & BRO												
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 (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320	
								PERF.10483 - 10496	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6600 X	2327	-0-	-4273	-0-	281 1	2010 2	N 33	205
12	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	36 9	6884 2	N 10	215
01	6820 X	5806	-0-	-1014	-0-	11 9	5279 2	N -0-	215
02	6160 X	5140	-0-	-1020	-0-	527 1	4612 2	N 2	217
*03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	526 1	5013 2	N 252	197 1
*04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	2 9	4602 2	N 214	187 1
						592 1			272
						277 9			299
						765 1			
						235 9			
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	14B DENY	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	1170 N	517	-0-	-653	-0-	386 1	73 2	N 53	317
12	775 N	45	-0-	-730	-0-	58 9	13 9	N 12	329
01	1023 N	214	-0-	-809	-0-	32 2	153 2	N 24	160
02	476 N	68	-0-	-408	-0-	35 1	28 9	N 25	185
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	26 9	20 2	N 9	194
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	40 2	45 2	N 8	202
						24 1			
						10 9			
						35 1			
						9 9			
B P "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208353		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13074	
								PERF.10908 - 10926	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	66
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525	
								PERF.10586 - 10592	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	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-



JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
GILCREASE		WELL #:		1	RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	2049	2	N	3					128
12	1674 X	355	-0-	-1319	-0-	36 1	1	319	2	N	-0-					128
01	1674 X	283	-0-	-1391	-0-	26 1	1	257	2	N	-0-					128
02	1512 X	465	-0-	-1047	-0-	45 1	1	398	2	N	20					148
						22 9										
*03	1674 X	697	-0-	-977	-0-	74 1	1	623	2	N	-0-					148
04	1620 X	343	-0-	-1277	-0-	47 1	1	284	2	N	11					159
						12 9										
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
BP "C"		WELL #:		1	RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408							
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-
KYSER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516							
11	1500 X	1339	-0-	-161	-0-	1339	2			N	-0-					188
12	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					188
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					188
02	1260 N	699	-0-	-561	-0-	699	2			N	-0-					188
*03	1550 N	1004	-0-	-546	-0-	986	2	18	9	N	16					204
04	1500 N	1124	-0-	-376	-0-	1124	2			N	-0-					204
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040							
11	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	150 2	1 9	1071	2	N	2					192
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					192
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	82 10	1 9	826	2	N	9					201
02	1148 N	56	-0-	-1092	-0-	6 1	1	50	2	N	-0-					201
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	1	119	2	N	-0-					201
04	900 N	180	-0-	-720	-0-	26 1	1	154	2	N	-0-					201
BLACKWOOD		WELL #:		2	RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484							
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					221
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					221
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	N	15	189	1			47
02	1064 N	858	-0-	-206	-0-	849	2	9	9	N	8					55
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	N	12					67
04	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1049	2	6	9	N	5					72



JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//			45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//			877099													
GILCHREASE GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 219129			COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554						
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
									CODE	AMT	CODE					AMT	CODE		
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
BP 'D'			WELL #:			1	RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						170
01	310	N	7	-0-	-303	-0-		1	1		6	2	N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						170
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-		6	1		50	2	N	-0-					170
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-		6	1		35	2	N	-0-					170
BP FEE GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 219268			COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 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	14B	DENY	-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	1230	N	27	-0-	-1203	-0-		2	1		14	2	N	10					119
12	682	N	76	-0-	-606	-0-		11	9				N	-0-					119
01	527	N	350	-0-	-177	-0-		76	2				N	5					124
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-		139	1		205	2	N	11					135
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		6	9				N	4					139
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-		73	1		114	2	N	12					151
BLACK STONE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 220185			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498						
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-		489	2		19	9	N	17					94
12	403	N	217	-0-	-186	-0-		215	2		2	9	N	2					96
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-		855	2		12	9	N	11					107
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-		567	2		13	9	N	12					119
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-		431	2		9	9	N	8					127
04	840	N	517	-0-	-323	-0-		511	2		6	9	N	5					133



JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BP "D"														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 877099														
WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	478	1	3413	2	N	152	199	1	171
12	3999 X	2029	-0-	-1970	-0-	167	9	1777	2	N	45			216
01	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	202	1	3946	2	N	165			381
02	3780 X	3102	-0-	-678	-0-	50	9	2668	2	N	118	199	1	300
*03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	394	1	1889	2	N	46	195	1	151
*04	745 X	745	-0-	-0-	-0-	182	9	639	2	N	-0-			151
						304	1							
						130	9							
						223	1							
						51	9							
						106	1							
BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720														
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	88	1	626	2	N	-0-			87
12	775 N	726	-0-	-49	-0-	74	1	652	2	N	-0-			87
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-			87
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	61	1	539	2	N	-0-			87
*03	713 N	651	-0-	-62	-0-	69	1	582	2	N	-0-			87
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	89	1	538	2	N	-0-			87
MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206														
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	N	11			119
12	713 N	356	-0-	-357	-0-	12	9	308	2	N	12			131
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	N	6			137
02	616 N	335	-0-	-281	-0-	13	9	295	2	N	5			142
*03	341 N	160	-0-	-181	-0-	74	1	143	2	N	-0-			142
04	780 N	186	-0-	-594	-0-	34	1	152	2	N	8			150
						6	9							
						17	1							
						25	1							
						9	9							
BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865														
11	11910 X	1254	-0-	-10656	-0-	1245	2	9	9	N	8			143
12	12307 X	322	-0-	-11985	-0-	315	2	7	9	N	6	77	1	72
01	10664 X	1445	-0-	-9219	-0-	1420	2	25	9	N	23			95
02	9632 X	402	-0-	-9230	-0-	399	2	3	9	N	3			98
*03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12			110
*04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	176	2	139	9	N	126	178	1	58
BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11600 - 1610														
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
WILDWOOD GAS UNIT "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302														
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	8190 X	4409	-0-	-3781	-0-	269 1	3969 2	N	155	170 1				74
12	8184 X	3723	-0-	-4461	-0-	171 9	202 1	3361 2	N	145	114 1			105
01	6882 X	3110	-0-	-3772	-0-	160 9	164 1	2624 2	N	293	303 1			95
02	5712 X	2537	-0-	-3175	-0-	322 9	135 1	2294 2	N	98	88 1			105
*03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	108 9	96 1	3928 2	N	106				211
*04	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	117 9	108 1	1915 2	N	102	176 1			137
						112 9								
WILDWOOD GAS UNIT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064														
11	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	1551 1	22570 2	N	747	727 1				154
12	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	822 9	1507 1	23581 2	N	858	922 1			90
01	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	944 9	26737 2	876 9	N	796	794 1			92
02	24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	1378 1	744 9	22385 2	N	676	531 1			237
*03	49999 X	49999	-0-	-0-	-0-	1286 1	769 9	47944 2	N	699	824 1			112
*04	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	1256 1	718 9	22135 2	N	653	464 1			301
BP FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064														
11	31230 X	28357	-0-	-2873	-0-	1679 1	724 9	25954 2	N	658	698 1			214
12	32271 X	24474	-0-	-7797	-0-	1690 1	608 9	22176 2	N	553	506 1			261
01	28985 X	22263	-0-	-6722	-0-	1552 1	652 9	20059 2	N	593	599 1			255
02	26460 X	23441	-0-	-3019	-0-	1606 1	616 9	21219 2	N	560	656 1			159
*03	24925 X	24925	-0-	-0-	-0-	1863 1	667 9	22395 2	N	606	401 1			364
*04	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	1628 1	524 9	18564 2	N	476	544 1			296
WING														
WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466														
11	89490 X	75924	-0-	-13566	-0-	74241 2	1683 9	N	1530	1527 1				119
12	92473 X	75825	-0-	-16648	-0-	74088 2	1737 9	N	1579	1370 1				328
01	89962 X	74288	-0-	-15674	-0-	72560 2	1728 9	N	1571	1761 2				138
02	80640 X	66073	-0-	-14567	-0-	64482 2	1591 9	N	1446	1253 1				331
*03	72196 X	72196	-0-	-0-	-0-	70679 2	1517 9	N	1379	1514 1				196
*04	68755 X	68755	-0-	-0-	-0-	67517 2	1238 9	N	1125	1100 1				221
HICKWOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892														
11	INC G-10	905	-0-	905	3819	905 2		N	-0-					55
12	4858 X	1039	-0-	-3819	-0-	1039 2		N	-0-					55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
02	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	5821 2	1283 9	N	1166	992 1				229
*03	45293 X	45293	-0-	-0-	-0-	39741 2	5552 9	N	5047	5109 1				167
*04	T. A.	29847	-0-	29847	29847	23152 2	6695 9	N	6086	5921 1				332



JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10320 X	2498	-0-	-7822	-0-	78 1	2348 2	N	65	63 1			30
12	10664 X	3694	-0-	-6970	-0-	72 9							
01	10664 X	1086	-0-	-9578	-0-	145 1	3448 2	N	92				122
02	9464 X	186	-0-	-9278	-0-	101 9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1032 2	N	35	119 1			38
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39 9							
						186 2		N	-0-				38
								N	-0-				38
								N	-0-				38
-----													
SHOAL CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-				27
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-				27
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-				27
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 2	2 9	N	2				29
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				29
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	9 1	13 2	N	-0-				29
-----													
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:		2	RRCID -> 249846		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9404 - 9416	
11	11250 X	321	-0-	-10929	-0-	15 1	247 2	N	54	115 1			94
12	11625 X	3389	-0-	-8236	-0-	59 9							
01	11625 X	430	-0-	-11195	-0-	175 1	3123 2	N	83	43 1			134
02	10500 X	5463	-0-	-5037	-0-	91 9							
*03	38118 X	38118	-0-	-0-	-0-	10 1	383 2	N	34	78 1			90
*04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	37 9							
						70 1	5053 2	N	309				399
						340 9							
						965 1	35840 2	N	1194	1381 1			212
						1313 9							
						867 1	15222 2	N	1263	961 1			514
						1389 9							
-----													
STAPLETON			WELL #:		1	RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754	
11	3000 N	5157	-0-	2157	6796	5093 2	64 9	N	58	120 1			168
12	9064 X	2268	-0-	-6796	-0-	2251 2	17 9	N	15				183
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1799 2	8 9	N	7				190
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3840 2	25 9	N	23				213
03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13323 2	54 9	N	49	195 1			67
*04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5082 2	36 9	N	33				100
-----													
BP "G"			WELL #:		2	RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-



JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253404 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10256 - 10301

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/2010

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1664 2	N	54			279
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	59	9	1745 2	N	73			352
01	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	91	1	1447 2	N	40	189 1		203
02	1680 N	1494	-0-	-186	-0-	80	9	1399 2	N	13			216
*03	3100 N	8221	-0-	5121	5121	81	1	8078 2	N	51			267
*04	3000 N	1531	-0-	-1469	3652	14	9	1424 2	N	15			282

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5694	2	18 9	N	16	195 1		100
12	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	9804	2	95 9	N	86			186
01	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10558	2	194 9	N	176	188 1		174
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4637	2	80 9	N	73			247
*03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4252	2	39 9	N	35	187 1		95
04	2100 X	249	-0-	-1851	-0-	249	2		N	-0-			95

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 X	408	-0-	-1602	-0-	28	1	190 2	N	173	205 1		140
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	190	9		N	-0-			140
01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	80 2	N	856	826 1		170
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	942	9	729 2	N	347	205 1		312
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	294 2	N	266	194 1		384
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	382	9		N	160	185 1		359



JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
WING														
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	153000 X	146966	-0-	-6034	-0-	143930	2	3036	9	N	2760	2966	1	67
12	158100 X	157715	-0-	-385	-0-	154323	2	3392	9	N	3084	2888	1	263
01	158100 X	152961	-0-	-5139	-0-	149620	2	3341	9	N	3037	2895	1	405
02	142800 X	139068	-0-	-3732	-0-	136180	2	2888	9	N	2625	2790	1	240
*03	152043 X	152043	-0-	-0-	-0-	148886	2	3157	9	N	2870	2453	1	657
*04	148243 X	148243	-0-	-0-	-0-	145256	2	2987	9	N	2715	3006	1	366
WIGGINS														
WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898														
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			2
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	103	1	198	2	N	-0-			2
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
BP-BLACK STONE GU														
WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134														
11	1590 X	245	-0-	-1345	-0-	213	2	32	9	N	29			194
12	1643 X	687	-0-	-956	-0-	675	2	12	9	N	11			205
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			205
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			205
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	4	178	1	31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
BP "K"														
WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436														
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-
WING														
WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330														
11	5940 X	5532	-0-	-408	-0-	5487	2	45	9	N	41	198	1	108
12	6138 X	5559	-0-	-579	-0-	5419	2	140	9	N	127			235
01	6014 X	5364	-0-	-650	-0-	5300	2	64	9	N	58			293
02	5432 X	4864	-0-	-568	-0-	4772	2	92	9	N	84	194	1	183
*03	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5214	2	70	9	N	64			247
*04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5061	2	108	9	N	98			345
BLACK STONE-BP														
WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170														
11	5850 X	5429	-0-	-421	-0-	5272	2	157	9	N	143	199	1	189
12	6045 X	5185	-0-	-860	-0-	5010	2	175	9	N	159	194	1	154
01	5890 X	5038	-0-	-852	-0-	4933	2	105	9	N	95	200	1	49
02	5208 X	4294	-0-	-914	-0-	4173	2	121	9	N	110			159
*03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4173	2	132	9	N	120	189	1	90
*04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3750	2	138	9	N	125			215
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760														
11	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	2709	2	187	9	N	170			247
12	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	2481	2	146	9	N	133			380
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3305	2	124	9	N	113	176	1	317
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4791	2	99	9	N	90			407
*03	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5270	2	174	9	N	158			565
*04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4645	2	135	9	N	123			688



JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY															
WING															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 877099															
WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170															
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		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8361	2	206	9	N	187	192	1	237
12		11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11674	2	195	9	N	177	204	1	210
01		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10262	2	175	9	N	159	197	1	172
02		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11468	2	175	9	N	159	196	1	135
*03		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	12071	2	153	9	N	139			274
*04		12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11989	2	173	9	N	157	197	1	234
BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862															
11		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	8777	2	818	9	N	744	780	1	95
12		7409 X	6521	-0-	-888	-0-	5873	2	648	9	N	589	607	1	77
01		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5506	2	539	9	N	490	425	1	142
02		7224 X	4729	-0-	-2495	-0-	4281	2	448	9	N	407	431	1	118
*03		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8186	2	454	9	N	413	396	1	135
*04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3394	2	282	9	N	256	138	1	253
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128															
11		20850 X	17340	-0-	-3510	-0-	435	1	16657	2	N	225	366	1	77
							248	9							
12		21545 X	16902	-0-	-4643	-0-	405	1	16255	2	N	220	184	1	113
							242	9							
01		21545 X	17178	-0-	-4367	-0-	435	1	16550	2	N	175	186	1	102
							193	9							
02		18844 X	15272	-0-	-3572	-0-	375	1	14527	2	N	336			438
							370	9							
*03		12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	360	1	11946	2	N	127	376	1	189
							140	9							
*04		16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	435	1	16160	2	N	224			413
							246	9							
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850															
11		23550 X	19650	-0-	-3900	-0-	19371	2	279	9	N	254	180	1	139
12		24335 X	19677	-0-	-4658	-0-	19411	2	266	9	N	242	328	1	53
01		23498 X	17245	-0-	-6253	-0-	16893	2	352	9	N	320	208	1	165
02		19852 X	13489	-0-	-6363	-0-	13183	2	306	9	N	278	191	1	252
*03		30136 X	30136	-0-	-0-	-0-	29836	2	300	9	N	273	399	1	126
*04		15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	14590	2	520	9	N	473	362	1	237
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132															
11		900 N	892	-0-	-8	-0-	150	1	703	2	N	35	181	1	76
							39	9							
12		837 N	828	-0-	-9	-0-	182	1	607	2	N	35			111
							39	9							
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	168	1	495	2	N	18			129
							20	9							
02		812 N	608	-0-	-204	-0-	133	1	452	2	N	21			150
							23	9							
*03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	175	1	608	2	N	102			252
							112	9							
*04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	203	1	559	2	N	69			321
							76	9							



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 670

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099											
EPSTEIN			WELL #:		1	RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13746 - 13760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	181590 X	180550	-0-	-1040	-0-		176425 2		4125 9	N	3750		3819 1			142
12	187643 X	176254	-0-	-11389	-0-		172295 2		3959 9	N	3599		3300 1			441
01	187643 X	172853	-0-	-14790	-0-		168732 2		4121 9	N	3746		3694 1			493
02	172884 X	172884	-0-	-0-	-0-		169471 2		3413 9	N	3103		2998 1			598
*03	189314 X	189314	-0-	-0-	-0-		185093 2		4221 9	N	3837		3565 1			870
*04	177276 X	177276	-0-	-0-	-0-		173587 2		3689 9	N	3354		3214 1			1010

BLACK STONE "J"				WELL #:	3	RRCID -> 264494	COMPL.	DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9070 - 9094
11	1710 X	864	-0-	-846	-0-	260	1	576 2 N	25	
12	1519 X	971	-0-	-548	-0-	224	1	710 2 N	34	169 1
01	1364 X	898	-0-	-466	-0-	234	1	640 2 N	22	
02	1232 X	622	-0-	-610	-0-	144	1	461 2 N	15	
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	192	1	691 2 N	29	
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	216	1	539 2 N	12	

WING				WELL #:	8	RRCID -> 266639	COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666				
11	123090	X	21827	-0-	-101263	-0-	21271	2	556	9	N	505	506	1	159
12	127193	X	20564	-0-	-106629	-0-	20030	2	534	9	N	485	410	1	234
01	127193	X	15864	-0-	-111329	-0-	15294	2	570	9	N	518	398	1	354
02	114884	X	10841	-0-	-104043	-0-	10553	2	288	9	N	262	504	1	112
*03	127193	X	12910	-0-	-114283	-0-	12346	2	564	9	N	513	384	1	241
04	123090	X	33266	-0-	-89824	-0-	32012	2	1254	9	N	1140	1045	1	336

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-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835					
CLAY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 120977	COMPL. DATE 04/24/1986	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11806 - 11983
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
PLUGGED AND ABANDONED					07/03/2012	- PLUGGED 07/03/12			



JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	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-
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826												
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2						58
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2						58
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9					59
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2						59
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2						59
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							59
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384												
11	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8370 2	1 9					53
12	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7447 2	1 9					54
01	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12419 2	2 9					56
02	7812 X	7084	-0-	-728	-0-	7084 2						56
03	8649 X	8452	-0-	-197	-0-	8451 2	1 9					57
04	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-							57
F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
SCHAWA WELL #: 1 RRCID -> 132298 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11712 - 11896												
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-



JERRY'S QUARTERS (A C 11900)				//CONT.//	46295 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON			
LEEUXUS OIL LLC					495350												
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180	-	14245		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	N	-0-					11	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	N	-0-					11	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	1					12	
						1	9										
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	12	1	155	2	N	1					13	
						1	9										
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	18	1	230	2	N	-0-					13	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.					924624												
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895	-	12079		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					58	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					58	
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					58	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					58	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					58	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					58	
JOHN PAUL (YEGUA)					46910 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005												
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996	-	7076		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-					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-	
JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)					47015 250	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC					802627												
TREYBIG-NAISER				WELL #:	1	RRCID ->	188361	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692	-	2698		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
TREYBIG				WELL #:	1	RRCID ->	192041	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2640	-	2660		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	



JONES CREEK (DEEP WILCOX) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DAVIS-LOCKE G.U.												47127 015 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												WELL #:	2	RRCID ->	262253	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	15939	PERF.12644 - 12688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KUBALA												450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12982	PERF.12459 - 12488	
11	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	9788	3	359	9	N	326	190	1				500				
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6420	3	248	9	N	225	193	1				532				
01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	8783	3	354	9	N	322	643	1				211				
02	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7250	3	470	9	N	427	191	1				447				
03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7942	3	81	9	N	74	191	1				330				
*04	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7389	3	252	9	N	229	191	1				368				
DRASTATA												450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												WELL #:	2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12722 - 12848	
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	150	1	7889	2	N	166	362	1				131				
						183	9														
12	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	155	1	8175	2	N	153						284				
						168	9														
01	8277 X	4704	-0-	-3573	-0-	155	1	4355	2	N	176	181	1				279				
						194	9														
02	7476 X	6477	-0-	-999	-0-	140	1	6205	2	N	120	180	1				219				
						132	9														
03	DLQ G-10	6500	-0-	6500	6500	155	1	6190	2	N	141	181	1				179				
						155	9														
04	DLQ G-10	6937	-0-	6937	13437	150	1	6629	2	N	144	183	1				140				
						158	9														
WENDEL												450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												WELL #:	1	RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13099	PERF.12690 - 12786	
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-					103				
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-					103				
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-					103				
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					103				
03	62 X	61	-0-	-1	-0-	61	3				N	-0-					103				
04	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	3				N	-0-					103				
JONES CREEK (Y-CL 7530) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SUNDERMAN GAS UNIT												47127 045 450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												WELL #:	1	RRCID ->	168401	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 7514 - 7522	
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5623	2	13	9	N	12						137				
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5708	2	8	9	N	7						144				
01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5462	2	22	9	N	20						164				
02	5264 X	5076	-0-	-188	-0-	5068	2	8	9	N	7						171				
03	5828 X	3794	-0-	-2034	-0-	3788	2	6	9	N	5						176				
04	5640 X	3810	-0-	-1830	-0-	3804	2	6	9	N	5						181				



JONES CREEK (Y-CL 7530)				//CONT.//	47127 045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//	450175										
FUCIK, GEORGE F.				WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7413 -	7418	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3750 X	1928	-0-	-1822		-0-	150	1	1775	2	N	3			102
12	4013 X	4013	-0-	-0-		-0-	155	1	3852	2	N	5			107
01	4768 X	4768	-0-	-0-		-0-	155	1	4607	2	N	5			112
02	3708 X	3708	-0-	-0-		-0-	140	1	3565	2	N	3			115
03	3999 X	3537	-0-	-462		-0-	155	1	3379	2	N	3			118
04	4620 X	2817	-0-	-1803		-0-	150	1	2661	2	N	5			123
							3	9							
							6	9							
RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634 -	7644	
11	4470 X	3554	-0-	-916		-0-	3551	2	3	9	N	3			253
12	4619 X	3300	-0-	-1319		-0-	3292	2	8	9	N	7			260
01	4619 X	2944	-0-	-1675		-0-	2936	2	8	9	N	7			267
02	3668 X	2328	-0-	-1340		-0-	2317	2	11	9	N	10			277
03	3745 X	3745	-0-	-0-		-0-	3738	2	7	9	N	6			283
*04	3900 X	3900	-0-	-0-		-0-	3867	2	33	9	N	30			313
JONES CREEK (YEGUA)					47127 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC					120648										
GLAZE				WELL #:	1	RRCID ->	198322	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7843 -	7902	
11	15690 #	10812	-0-	-4878		-0-	10812	2			N	-0-			71
12	15903 #	8238	-0-	-7665		-0-	8238	2			N	-0-			71
01	15903 #	6772	-0-	-9131		-0-	6772	2			N	-0-			71
02	14364 #	13799	-0-	-565		-0-	13799	2			N	-0-			71
03	15219 R	15219	-0-	-0-		-0-	15219	2			N	-0-			71
*04	12275 R	12275	-0-	-0-		-0-	12275	2			N	-0-			71
JONES CREEK (3100)					47127 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BAY ROCK OPERATING COMPANY					057860										
DRASTATA UNIT				WELL #:	1-C	RRCID ->	177482	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3382 -	3385	
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-
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-					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-



JONES CREEK (4660 FRIO)				47127 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860						
THORNTON				WELL #: 1 C	RRCID -> 182109	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4830	-	4834
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES CREEK (4850)				47127 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
YACKEL				WELL #: 1 C	RRCID -> 229723	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 3529	-	3532
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-
JONES CREEK (4900)				47127 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860						
KUBALA				WELL #: 2	RRCID -> 174348	COMPL. DATE 04/07/2002	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4812	-	4818
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
THORNTON				WELL #: 1 T	RRCID -> 182110	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4868	-	4869
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-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
YACKEL				WELL #: 1 T	RRCID -> 229724	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 4250	-	4255
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-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-
JONES CREEK (5000 FRIO)				47127 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860						
DRASTATA UNIT				WELL #: 1-T	RRCID -> 177484	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5218	-	5221
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-



JONES CREEK (5000 FRIO)		//CONT.//		47127 570	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860								
HAVEL		WELL #:		1	RRCID -> 184212		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 5135 - 5138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
12	1333 #	643	-0-	-690	-0-	643	2		N	-0-		-0-
01	1333 #	790	-0-	-543	-0-	790	2		N	-0-		-0-
02	1148 #	789	-0-	-359	-0-	789	2		N	-0-		-0-
03	992 #	868	-0-	-124	-0-	868	2		N	-0-		-0-
*04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
NOSKA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171263		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11956 - 11984	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		174
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-		174
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		174
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		174
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		174
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		174
REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171300		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 17000		PERF.11942 - 12322	
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1641	2	24	9	N	22	64
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1552	2	41	9	N	37	101
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1604	2	45	9	N	41	142
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1286	2	29	9	N	26	168
03	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1041	2	40	9	N	36	38
04	1200 N	956	-0-	-244	-0-	938	2	18	9	N	16	54
GREER		WELL #:		1	RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928	
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	3000	1	2013	3	N	38	112
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	3100	1	2007	3	N	35	147
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	3100	1	1989	3	N	54	201
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	2800	1	1792	3	N	30	49
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	3100	1	1825	3	N	183	65
*04	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	3000	1	1750	3	N	45	110
FRELS		WELL #:		1	RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866	
11	3540 X	3003	-0-	-537	-0-	2853	2	150	9	N	136	183
12	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	3058	2	119	9	N	108	291
01	3658 X	3097	-0-	-561	-0-	2911	2	186	9	N	169	275
02	3108 X	2745	-0-	-363	-0-	2593	2	152	9	N	138	228
03	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	2903	2	155	9	N	141	185
04	DLQ G-10	3010	-0-	3010	6068	2837	2	173	9	N	157	342



JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175						
ROADS		WELL #:		1	RRCID -> 175109		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
RIOUX PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	226
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	226
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	226
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-	226
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	226
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-	226
REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189061		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103 2	6 9	N	5	224
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	77 2	20 9	N	18	242
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	127 2	24 9	N	22	264
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	95 2	11 9	N	10	274
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	131 2	11 9	N	10	284
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	86 2	24 9	N	22	306
VACEK		WELL #:		1	RRCID -> 195232		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858	
11	3300 X	1701	-0-	-1599	-0-	150 1	1504 2	N	43	202
						47 9				
12	1798 X	1489	-0-	-309	-0-	155 1	1288 2	N	42	244
						46 9				
01	1798 X	605	-0-	-1193	-0-	155 1	433 2	N	15	259
						17 9				
02	1624 X	1437	-0-	-187	-0-	140 1	1256 2	N	37	296
						41 9				
03	DLQ G-10	1381	-0-	1381	1381	155 1	1169 2	N	52 184 1	164
						57 9				
04	DLQ G-10	1409	-0-	1409	2790	150 1	1215 2	N	40	204
						44 9				
SUPAK		WELL #:		1	RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946	
11	1170 N	867	-0-	-303	-0-	300 1	535 2	N	29	177
						32 9				
12	1178 N	712	-0-	-466	-0-	310 1	378 2	N	22	199
						24 9				
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	310 1	500 2	N	32	231
						35 9				
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	280 1	380 2	N	8	239
						9 9				
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	310 1	343 2	N	10	249
						11 9				
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	300 1	552 2	N	30	279
						33 9				



JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.//	47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//	450175							
KUBALA			WELL #:	1	RRCID -> 263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926	- 11990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	70997 X	70997	-0-	-0-	-0-	3000	1	63833	3	N	3785
						4164	9				3748
12	75166 X	75166	-0-	-0-	-0-	3100	1	66696	3	N	4882
						5370	9				5374
01	73744 X	73744	-0-	-0-	-0-	3100	1	66229	3	N	4014
						4415	9				3894
02	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	2800	1	57534	3	N	4304
						4734	9				4082
03	DLQ G-10	73449	-0-	73449	73449	3100	1	65522	3	N	4388
						4827	9				4210
04	DLQ G-10	66220	-0-	66220	139669	3000	1	59447	3	N	3430
						3773	9				4055
											1
											393
JOSEY RANCH (YEGUA 6900)				47316 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200							
JOSEY, L.			WELL #:	1	RRCID -> 139091	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 6930	- 6955
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-
JOSEY			WELL #:	6	RRCID -> 261600	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6934	- 6948
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-
JOSEY RANCH (6360)				47316 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS		
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
JOSEY, L. -E-			WELL #:	1	RRCID -> 135661	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3392	- 3410
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOYZE (GLEN ROSE -B-)				47405 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON		
PARTEN OPERATING INC.				642718							
GARRETT, O. H.			WELL #:	1	RRCID -> 166955	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11432	- 13989
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



KACEE (CRUEL)													CNTY: COLORADO	
CABOT OIL & GAS CORPORATION														
COOPER, E. P. GAS UNIT 2														
WELL #: 2														
RRCID -> 172802														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH 12266													PERF.11736 - 11864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	607 1	10063 2	N		43	83 0	34	
12		10323 X	10281	-0-	-42	-0-	47 9	9536 2	N		38		72	
01		10850 X	9324	-0-	-1526	-0-	703 1	8580 2	N		50	93 0	29	
02		9996 X	8556	-0-	-1440	-0-	42 9	7903 2	N		30		59	
03		11067 X	9919	-0-	-1148	-0-	689 1	9178 2	N		40		99	
04		10710 X	7928	-0-	-2782	-0-	55 9	7104 2	N		19		118	
							620 1							
							33 9							
							697 1							
							44 9							
							803 1							
							21 9							
COOPER, E. P. GAS UNIT 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 172808														
COMPL. DATE 03/31/1999														
TOTAL DEPTH 12025													PERF.11770 - 11890	
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	77 1	1284 2	N		-0-		27	
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	83 1	1126 2	N		-0-		27	
01		1488 N	1270	-0-	-218	-0-	94 1	1176 2	N		-0-		27	
02		1260 N	1152	-0-	-108	-0-	84 1	1068 2	N		-0-		27	
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	90 1	1188 2	N		-0-		27	
04		1230 N	1163	-0-	-67	-0-	118 1	1045 2	N		-0-		27	
COOPER, E. P. GAS UNIT 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 172929														
COMPL. DATE 11/01/1998														
TOTAL DEPTH 12118													PERF.11874 - 12000	
11		1560 N	1473	-0-	-87	-0-	84 1	1389 2	N		-0-		33	
12		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	105 1	1424 2	N		-0-		33	
01		1643 N	1403	-0-	-240	-0-	104 1	1299 2	N		-0-		33	
02		1372 N	1234	-0-	-138	-0-	90 1	1144 2	N		-0-		33	
03		1519 N	1298	-0-	-221	-0-	92 1	1206 2	N		-0-		33	
04		1350 N	1144	-0-	-206	-0-	116 1	1028 2	N		-0-		33	
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 3250)														
WAGNER OIL COMPANY														
HARFST														
WELL #: 1														
RRCID -> 267214														
COMPL. DATE 07/30/2012														
TOTAL DEPTH 4620													PERF. 2130 - 2142	
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-	



KAINER (FRIO 3700)															
VISTATEX ENERGY LLC															
KAINER, JOHN E.															
					48035 275	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					886279										
WELL #:					2	RRCID -> 125505					COMPL. DATE 10/13/1987				
											TOTAL DEPTH 6812				
											PERF. 3719 - 3723				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						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-
KAINER (FRIO 4300)															
VISTATEX ENERGY LLC															
KAINER															
					48035 350	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					886279										
WELL #:					1	RRCID -> 119617					COMPL. DATE 10/14/1985				
											TOTAL DEPTH 4427				
											PERF. 4180 - 4184				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KAINER (FRIO 4490)															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.															
ELLIOTT															
					48035 380	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					186835										
WELL #:					1	RRCID -> 205902					COMPL. DATE 12/19/2004				
											TOTAL DEPTH 4800				
											PERF. 4486 - 4489				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (YEGUA 6450)															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.															
WILBECK															
					48035 550	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					186835										
WELL #:					1	RRCID -> 218417					COMPL. DATE 10/27/2005				
											TOTAL DEPTH 9712				
											PERF. 6510 - 6520				
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			71
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-						N	21			92
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-		265 2	23 9			N	-0-			92
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-						N	27			119
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	13			132
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			132
KAINER (8600 YEGUA)															
RICOCHET ENERGY, INC.															
KAINER, LUCIAN UNIT															
					48035 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					710549										
WELL #:					1	RRCID -> 173103					COMPL. DATE 06/22/2000				
											TOTAL DEPTH 9300				
											PERF. 8590 - 8652				
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 2				N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			137



KATY (COMBINED)			48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																		
KGFCU (I-A)			WELL #: 7501			RRCID -> 006707			COMPL. DATE 10/29/1944			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 6500 - 6538						
M	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-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	T. A.		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	T. A.		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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
01	14B DENY		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	H15 VIOL		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		-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-	
-----																					
KGFCU (III-A)			WELL #: 8202 H			RRCID -> 041909			COMPL. DATE 05/11/1967			TOTAL DEPTH 7355			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 (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.		-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-							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-	



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (III-A)		WELL #:		6304 H	RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 8494		PERF. N/A	
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	882	-0-	882	882	46	1	833	3	N	3	2 1
						3	9					1
03	PF UNIT	339	-0-	339	1221	11	1	208	3	N	109	95 1
						120	9					15
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1221				N	NO RPT		15
-----												
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-
-----												
KGFCU (III-A)		WELL #:		6403 F	RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317		PERF. N/A	
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	1598	-0-	1598	1598	83	1	1494	3	Y	19	14 1
						21	9					5
03	PF UNIT	1416	-0-	1416	3014	74	1	1327	3	Y	14	14 1
						15	9					5
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3014				Y	NO RPT		5
-----												
KGFCU (III-A)		WELL #:		5503	RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7019 - 0	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-C)		WELL #:		7301	RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
<hr/>											
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	T. A.		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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
<hr/>											
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	T. A.		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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
<hr/>											
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	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
<hr/>											
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	T. A.		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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
<hr/>											
KGFCU (II-A U)		WELL #:		3202	RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335		PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
<hr/>											
KGFCU (II-B)		WELL #:		7303 D	RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (II-B)		WELL #:		7405 H	RRCID ->	060483	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6531 - 6548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
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	T. A.	7461	-0-	7461	7461	368 1	7077 3		N	14 14 1	3
						1 4	15 9				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7461				N	NO RPT	3
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4403 D	RRCID ->	065452	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6306 - 6302
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 #:		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	T. A.	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	T. A.	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	T. A.	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	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 #:		5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6417 - 6430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* 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-
-----											
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	T. A.		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	T. A.		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	T. A.		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-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #:		8406 D	RRCID ->	076240	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6880 - 7016
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.		-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-		Y	NO RPT		-0-
-----											
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.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	7500	PERF. N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-
-----											
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.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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-	
KGFCU (III-A)		WELL #:		7306 D	RRCID ->	080074	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	7550	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	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-	
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-	-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-	
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-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	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-	
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-	-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-	



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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	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-
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-					-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-
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-					-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-
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-					-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		9401	RRCID ->	105632	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	7502 PERF. 7212 - 7230
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
KGFCU (IV)			WELL #:			9301			RRCID -> 107769			COMPL. DATE 08/09/1983			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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 UB)			WELL #:			4402 D			RRCID -> 108669			COMPL. DATE 07/24/1985			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307				
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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 #:			4403 F			RRCID -> 110427			COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484				
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	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	3950	-0-	3950	3950		208	1	3742	3	Y	-0-						-0-	
03	PF UNIT	3457	-0-	3457	7407		182	1	3271	3	Y	3		3	1			-0-	
							1	4	3	9									
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	7407							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	T. A.	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	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 (IV)			WELL #:		5406	RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7214 - 7239					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		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	T. A.		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	T. A.		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	T. A.		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	T. A.		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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #:		1	RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
11	70920 X	53202	-0-	-17718	-0-	2645	1	50513	2	Y	40	39	1				14
12	73284 X	58045	-0-	-15239	-0-	2977	1	55005	2	Y	57	51	1				20
01	66588 X	58848	-0-	-7740	-0-	3128	1	55538	2	Y	165	118	1				67
02	55132 X	38000	-0-	-17132	-0-	1800	1	36037	2	Y	148	169	1				46
03	58032 X	52871	-0-	-5161	-0-	2646	1	49819	2	Y	369	336	1				79
04	56940 X	50315	-0-	-6625	-0-	3176	1	46844	3	Y	263	265	1				77
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		-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-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		4402 F	RRCID ->	118168	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6440 -	6465
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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 #:		7305	RRCID ->	118631	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7087 -	7107
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
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	SHUT	IN	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID ->	132974	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6806 -	6816
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID ->		135228	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6411 - 6474	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-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-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
-----														
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-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		4403-H	RRCID ->		147219	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6230 - 6238	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU (I-A)		WELL #:		4305	RRCID ->		157696	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6482 - 6509	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3308	RRCID ->		158734	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	6351 - 6369	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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	T. A.	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 (COCKFIELD UPPER B)		WELL #:		4301	RRCID ->	160106	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6284 - 6298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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-	
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6304D	RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 6242 - 6252
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-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-	
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-					-0-	
12	SHUT IN	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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 - 6290
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT IN	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	



KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH		7450	PERF. 6246 - 6264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (1-C)			WELL #:		7308 H	RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH		7500	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.	-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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	1		-0-
03	PF UNIT	6668	-0-	6668	6668	352	1	6304	3	N	10		8	1		2
						1	4	11	9							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	6668					N	NO RPT					2
-----																
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH		7335	PERF. 7170 - 7178			
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	-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-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (111-A)			WELL #:		7505	RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH		10460	PERF. 6971 - 6981			
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	5016	-0-	5016	5016	264	1	4751	3	Y	1		1	1		-0-
						1	9									
03	PF UNIT	21623	-0-	21623	26639	1141	1	20460	3	Y	18		13	1		5
						2	4	20	9							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	26639					Y	NO RPT					



KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 02/18/2009		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	10614	-0-	10614	10614	554 1	9964 3	1 4	95 9	Y	86	88 1				27
03	PF UNIT	6653	-0-	6653	17267	350 1	6266 3	1 4	36 9	Y	33	45 1				15
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	17267					Y	NO RPT					15
-----																
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	T. A.	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	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	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	-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-					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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)			WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6398 - 7349				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 -	6404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	PF UNIT	11878	-0-	11878	11878	623	1	11220	3	N	31	12
						1	4	34	9			
03	PF UNIT	10240	-0-	10240	22118	538	1	9635	3	N	60	19
						1	4	66	9			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	22118					N	NO RPT	19
KGFCU (I-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 -	6474
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 -	7156
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	-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-					Y	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 (III-A)		WELL #:		8406 F	RRCID ->	261806	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6918 -	6936
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	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	-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-					N	NO RPT	-0-



KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KGFCU (II-A U)			WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6562 - 6566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PF UNIT	4242	-0-	4242	4242	204	1	3920	3	N	106	91	1			15
						1	4	117	9							
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	4242					N	NO RPT					15
KGFCU (I-A)			WELL #:		6402	RRCID ->	266313	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6413 - 6431			
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	585	1	11151	2	Y	32	28	1			6
						35	9									
12	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	594	1	10958	2	Y	3	9	1			-0-
						3	9									
01	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	608	1	10771	2	Y	13	10	1			3
						14	9									
02	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	726	1	13068	3	Y	68	67	1			4
						75	9									
03	INC G-10	11764	-0-	11764	11764	582	1	11181	3	Y	-0-	4	1			-0-
						1	4									
04	INC G-10	10703	-0-	10703	22467	346	1	10356	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
KGFCU			WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU			WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7904 - 7924			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1			WELL #:		W 47	RRCID ->	250802	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8356 - 8406			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-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-



KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
04	SI MULT	7317	-0-	7317	7317	482 1	6778 3	51 35 1	16
						1 4	56 9		
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-



KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->		107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 6466 - 6475
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #:		8301	RRCID ->		108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386 PERF. 6446 - 6459
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->		119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6454 - 6489
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-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-
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->		119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6488 - 6512
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-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-
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->		165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417 PERF. 6538 - 6546
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.	-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		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 #:		8306	RRCID ->		250688	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	15800 PERF. 7176 - 13240
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-



KATY (II-A L)			48278 608			ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
KGFCU			WELL #: 3310			RRCID -> 072377			COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 6879			PERF. N/A				
M	O	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU			WELL #: 6401			RRCID -> 076775			COMPL. DATE 05/13/1978			TOTAL DEPTH 7269			PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KGFCU			WELL #: 6306 H			RRCID -> 081264			COMPL. DATE 01/28/1979			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6618 - 6636				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KGFCU			WELL #: 4402 H			RRCID -> 084837			COMPL. DATE 10/18/1979			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6695 - 6714				
11	420	#	355	-0-	-65	-0-	18	1	337	2	Y	-0-						-0-	
12	434	#	179	-0-	-255	-0-	9	1	170	2	Y	-0-						-0-	
01	527	#	288	-0-	-239	-0-	15	1	273	2	Y	-0-						-0-	
02	4143	R	4143	-0-	-0-	-0-	218	1	3925	3	Y	-0-						-0-	
03	527	#	398	-0-	-129	-0-	20	1	378	3	Y	-0-						-0-	
*04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-						-0-	
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-	



KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747		
M O	ALLOW 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	4869 R	4869	-0-	-0-	-0-	260	1	4589	2	Y	18	4	1	20
						20	9							
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
*03	10528 R	10528	-0-	-0-	-0-	515	1	9902	3	Y	100	76	1	24
						1	4	110	9					
*04	9957 R	9957	-0-	-0-	-0-	317	1	9498	3	Y	128	102	1	50
						1	4	141	9					
KGFCU		WELL #:		9201		RRCID -> 116890		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6740 - 6750		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7500		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-
KGFCU		WELL #:		6304F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6597 - 6631		
11	SHUT IN	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.	-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-
KGFCU		WELL #:		6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639		
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-



KATY (WILCOX CONS.) FINLEY RESOURCES, INC. DENNY, E. E.				//CONT.//	48278 850 268602	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALLER			
				WELL #:	1	RRCID -> 093774		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 11305		PERF. N/A					
M O	ALLOW	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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2	55	9	N	50				50
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-				50
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		317	2			N	-0-				50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10275 - 10300					
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-		393	2		N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-		568	2	2	9	N	2				145
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		230	2	2	9	N	2				147
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		536	2			N	-0-				147
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A					
11	2670 X	415	-0-	-2255	-0-	-0-		415	2		N	-0-					53
12	2759 X	119	-0-	-2640	-0-	-0-		119	2		N	-0-					53
01	2759 X	148	-0-	-2611	-0-	-0-		148	2		N	-0-					53
02	140 X	137	-0-	-3	-0-	-0-		137	2		N	-0-					53
03	434 X	271	-0-	-163	-0-	-0-		271	2		N	-0-					53
04	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT					53
HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 1				WELL #:	386310 W 32	RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307					
11	3780 X	3411	-0-	-369	-0-	-0-		170	1	3241	2	Y	-0-				20
12	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	-0-		174	1	3215	2	Y	-0-				20
01	3658 X	3457	-0-	-201	-0-	-0-		184	1	3273	2	Y	-0-				20
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-	-0-						Y	-0-	20	1		-0-
03	INC G-10	3193	-0-	3193		3193		157	1	3021	3	Y	13	11	1		2
								1	4	14	9						
04	INC G-10	3476	-0-	3476		6669		112	1	3343	3	Y	19	17	1		4
								21	9								
KGUFU 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-					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-
KGUFU 1				WELL #:	W 35	RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10006 - 10204					
11	6270 X	4958	-0-	-1312	-0-	-0-		247	1	4699	2	Y	11	12	1		4
								12	9								
12	6479 X	4912	-0-	-1567	-0-	-0-		253	1	4647	2	Y	11	11	1		4
								12	9								
01	6479 X	4613	-0-	-1866	-0-	-0-		246	1	4359	2	Y	7	8	1		3
								8	9								
02	5852 X	5702	-0-	-150	-0-	-0-		300	1	5398	3	Y	4	6	1		1
								4	9								
03	INC G-10	4533	-0-	4533		4533		239	1	4281	3	Y	11	9	1		3
								1	4	12	9						
04	INC G-10	4187	-0-	4187		8720		277	1	3898	3	Y	10	9	1		4
								1	4	11	9						



KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1															//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 39															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: WALLER														
															RRCID -> 063521															COMPL. DATE 10/05/2004															TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374																													
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*			EOM																																																					
O			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
11	8520	X	7763	-0-	-757	-0-	387	1	7376	2	Y	-0-									-0-																																																					
12	8525	X	8033	-0-	-492	-0-	413	1	7620	2	Y	-0-									-0-																																																					
01	8525	X	7722	-0-	-803	-0-	413	1	7309	2	Y	-0-									-0-																																																					
*02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	507	1	9123	3	Y	-0-									-0-																																																					
							1	4																																																																		
*03	INC G-10		6695	-0-	6695	6695	330	1	6364	3	Y	-0-									-0-																																																					
							1	4																																																																		
04	INC G-10		6124	-0-	6124	12819	198	1	5925	3	Y	-0-									-0-																																																					
							1	4																																																																		
KGFU 1															WELL #: W 38										RRCID -> 064062										COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266																													
11	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	87	1	1652	2	Y	-0-									4																																																					
12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	99	1	1821	2	Y	-0-									4																																																					
01	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	95	1	1687	2	Y	-0-									4																																																					
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	125	1	2244	3	Y	10			11	1					3																																																					
							11	9																																																																		
03	INC G-10		1805	-0-	1805	1805	89	1	1703	3	Y	12			14	1					1																																																					
							13	9																																																																		
04	INC G-10		1866	-0-	1866	3671	60	1	1788	3	Y	16			16	1					1																																																					
							18	9																																																																		
KGFU 1															WELL #: W 42										RRCID -> 065810										COMPL. DATE 04/28/2007										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258																													
11	7470	X	6722	-0-	-748	-0-	331	1	6295	2	Y	87			97	1					33																																																					
							96	9																																																																		
12	7719	X	6777	-0-	-942	-0-	347	1	6393	2	Y	34			55	1					12																																																					
							37	9																																																																		
01	7719	X	6765	-0-	-954	-0-	355	1	6276	2	Y	122			85	1					49																																																					
							134	9																																																																		
02	6972	X	6734	-0-	-238	-0-	349	1	6276	3	Y	99			113	1					35																																																					
							109	9																																																																		
03	7502	X	6785	-0-	-717	-0-	355	1	6363	3	Y	60			71	1					24																																																					
							1	4	66	9																																																																
04	6720	X	6631	-0-	-89	-0-	432	1	6082	3	Y	105			91	1					38																																																					
							1	4	116	9																																																																
KGFU 1															WELL #: W 43										RRCID -> 070466										COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314																													
11	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	125	1	2396	2	Y	-0-			6	1					-0-																																																					
12	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	133	1	2450	2	Y	-0-									-0-																																																					
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	137	1	2438	2	Y	-0-									-0-																																																					
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	2287	3	Y	2			1	1					1																																																					
							2	9																																																																		
03	INC G-10		3155	-0-	3155	3155	164	1	2945	3	Y	42			32	1					11																																																					
							46	9																																																																		
04	INC G-10		2801	-0-	2801	5956	184	1	2588	3	Y	26			26	1					11																																																					
							29	9																																																																		



KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFU 2			WELL #:		W 48	RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77 1	18 9	1472 2	Y		16	16 1			3
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1421 2	Y		1	4 1			-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	79 1		1395 2	Y		-0-				-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	62 1		1121 3	Y		-0-				-0-
03	INC G-10	1408	-0-	1408	1408	70 1		1338 3	Y		-0-				-0-
04	INC G-10	1293	-0-	1293	2701	42 1		1251 3	Y		-0-				-0-
KGFU 1			WELL #:		W 46	RRCID -> 082760		COMPL. DATE 03/18/1979		TOTAL DEPTH 15800		PERF.10078 - 10090			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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				-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-
KGFU 2			WELL #:		W 56	RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230			
11	5370 X	4051	-0-	-1319	-0-	202 1		3849 2	Y		-0-				-0-
12	5549 X	3990	-0-	-1559	-0-	204 1		3777 2	Y		8	2 1			6
01	5549 X	5045	-0-	-504	-0-	267 1		4725 2	Y		48	16 1			38
02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	327 1		5871 3	Y		36	26 1			48
03	INC G-10	3629	-0-	3629	3629	178 1		3431 3	Y		18	50 1			16
04	INC G-10	3256	-0-	3256	6885	105 1		3131 3	Y		18	23 1			11
KGFU 2			WELL #:		W 57	RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206			
11	3270 X	3115	-0-	-155	-0-	154 1		2938 2	Y		21	31 1			6
12	3193 X	2817	-0-	-376	-0-	144 1		2652 2	Y		19	10 1			15
01	3255 X	1952	-0-	-1303	-0-	103 1		1832 2	Y		15	18 1			12
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	197 1		3540 3	Y		18	11 1			19
03	INC G-10	587	-0-	587	587	29 1		558 3	Y		-0-	19 1			-0-
04	INC G-10	805	-0-	805	1392	26 1		779 3	Y		-0-				-0-



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	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2820 X	2638	-0-	-182	-0-	131 1	2495 2	Y	11	12 1		2
12	2914 X	2602	-0-	-312	-0-	12 9						
01	2790 X	2347	-0-	-443	-0-	134 1	2468 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	2520 X	118	-0-	-2402	-0-	125 1	2222 2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	2753	-0-	2753	2753	6 1	112 3	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	2432	-0-	2432	5185	136 1	2617 3	Y	-0-			-0-
						79 1	2347 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
-----												
SO. KATY GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252	
11	4560 X	3621	-0-	-939	-0-	180 1	3433 2	Y	7	8 1		1
12	6169 X	5574	-0-	-595	-0-	8 9						
01	6169 X	4653	-0-	-1516	-0-	287 1	5278 2	Y	8	8 1		1
02	5572 X	50	-0-	-5522	-0-	9 9						
03	INC G-10	754	-0-	754	754	249 1	4404 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	INC G-10	6670	-0-	6670	7424	3 1	47 3	Y	-0-			-0-
						38 1	716 3	Y	-0-			-0-
						206 1	6180 3	Y	257	218 1		39
						1 4	283 9					
-----												
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-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KGFU 2		WELL #:		W 67	RRCID -> 103134		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10206 - 10230	
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	4 1	65 2	Y	1			1
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	5 1	86 2	Y	3	2 1		2
03	INC G-10	1000	-0-	1000	1000	3 9						
04	INC G-10	1261	-0-	1261	2261	41 1	950 3	Y	-0-	2 1		-0-
							1220 3	Y	-0-			-0-
-----												
KGFU 2		WELL #:		W 66	RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292	
11	1650 N	1413	-0-	-237	-0-	70 1	1337 2	Y	5	6 1		2
12	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	6 9						
01	1643 N	1133	-0-	-510	-0-	67 1	1236 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-	60 1	1073 2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	162	-0-	162	162			Y	-0-			-0-
04	INC G-10	1065	-0-	1065	1227	9 1	153 3	Y	-0-			-0-
						70 1	994 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 2		WELL #:		W 65	RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	4369	-0-	-791	-0-	214 1 64 9	4091 2	Y	58	71 1		17
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	301 1 18 9	5541 2	Y	16	20 1		13
01	5332 X	2920	-0-	-2412	-0-	155 1 15 9	2750 2	Y	14	16 1		11
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-			Y	-0-	11 1		-0-
03	INC G-10	8141	-0-	8141	8141	398 1 1 4	7642 3 100 9	Y	91	69 1		22
04	INC G-10	6448	-0-	6448	14589	206 1 1 4	6166 3 75 9	Y	68	60 1		30

  

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-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

KGFU 1		WELL #:		W 54	RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10288 - 10328	
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	156 1 54 9	2986 2	Y	49	40 1		14
12	3255 X	3225	-0-	-30	-0-	163 1 53 9	3009 2	Y	48	25 1		37
01	3255 X	3232	-0-	-23	-0-	170 1 50 9	3012 2	Y	45	47 1		35
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	192 1 20 9	3451 3	Y	18	19 1		34
03	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	150 1 10 9	2885 3	Y	9	33 1		10
04	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	94 1 18 9	2814 3	Y	16	18 1		8

  

KGFU 1		WELL #:		W 33	RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10021 - 10030	
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	86 1 52 9	1634 2	Y	47	42 1		9
12	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	92 1 32 9	1699 2	Y	29	34 1		4
01	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	91 1 17 9	1623 2	Y	15	16 1		3
02	1652 N	1602	-0-	-50	-0-	84 1 6 9	1512 3	Y	5	6 1		2
03	INC G-10	1899	-0-	1899	1899	83 1 217 9	1599 3	Y	197	171 1		28
04	INC G-10	1349	-0-	1349	3248	43 1 34 9	1272 3	Y	31	50 1		9



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #:		W 56	RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10227 - 10284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	480 X	415	-0-	-65	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	12
12	651 X	483	-0-	-168	-0-	25	1	458	2	Y	-0-	12
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	52	1	926	2	Y	-0-	12
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	12
03	INC G-10	9624	-0-	9624	9624	471	1	9055	3	Y	88	12
						1	4	97	9			
04	INC G-10	1574	-0-	1574	11198	51	1	1523	3	Y	-0-	12
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-					N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-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-
KGFU 1		WELL #:		W 40	RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445	
11	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	575	1	10965	2	Y	492	449
						541	9					1
12	12090 X	11890	-0-	-200	-0-	579	1	10683	2	Y	571	589
						628	9					1
01	12090 X	11196	-0-	-894	-0-	557	1	9862	2	Y	706	629
						777	9					1
02	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	569	1	10221	2	Y	539	511
						593	9					1
*03	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	388	1	7468	3	Y	67	215
						1	4	74	9			1
*04	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	301	1	9010	3	Y	92	107
						1	4	101	9			1
KGFU 2		WELL #:		W 62	RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269		PERF.10800 - 10826	
11	930 N	728	-0-	-202	-0-	36	1	691	2	Y	1	2
						1	9					1
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	Y	4	3
						4	9					1
01	961 N	870	-0-	-91	-0-	46	1	820	2	Y	4	4
						4	9					1
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	1
03	INC G-10	1843	-0-	1843	1843	98	1	1745	3	Y	-0-	1
04	INC G-10	1354	-0-	1354	3197	90	1	1263	3	Y	1	1
						1	9					1
KGFU 2		WELL #:		W 68	RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839	
11	1920 N	1271	-0-	-649	-0-	63	1	1205	2	Y	3	4
						3	9					1
12	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-	1
01	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	96	1	1713	2	Y	-0-	1
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	115	1	2064	3	Y	-0-	1
03	INC G-10	3266	-0-	3266	3266	173	1	3093	3	Y	-0-	1
04	INC G-10	2941	-0-	2941	6207	196	1	2743	3	Y	2	1
						2	9					1



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 707

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 60			NON-ASSOCIATED RRCID -> 117105		CAPACITY COMPL. DATE 05/21/1985				CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		133 6	1 9	2544	2	Y	5	5 1		2
12	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-		157 7	1 9	2893	2	Y	6	6 1		2
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		144 9	1 9	2556	2	Y	8	7 1		3
02	2436 N	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-	3 1			-0-
03	INC G-10	2822	-0-	2822	2822		149	1	2673	3	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	2410	-0-	2410	5232		160 2	1 9	2248	3	Y	2	1 1		1
-----															
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	SHUT IN	-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	T. A.	-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	SHUT IN	-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	T. A.	-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	9180 X	6015	-0-	-3165	-0-		296 95	1 9	5624	2	Y	86	106 1		17
12	9486 X	3673	-0-	-5813	-0-		186 45	1 9	3442	2	Y	41	52 1		6
01	9486 X	3184	-0-	-6302	-0-		169 15	1 9	3000	2	Y	14	17 1		3
02	6832 X	3620	-0-	-3212	-0-		190 18	1 9	3412	3	Y	16	14 1		5
03	6200 X	3151	-0-	-3049	-0-		144 241	1 9	2766	3	Y	219	193 1		31
04	6000 X	2996	-0-	-3004	-0-		91 1	1 4	2707 197	3 9	Y	179	178 1		32
-----															
KGFU 1			WELL #: W 37			RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212			
11	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-		619 394	1 9	11793	2	Y	358	348 1		70
12	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-		716 259	1 9	13213	2	Y	235	273 1		32
01	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-		704 385	1 9	12487	2	Y	350	305 1		77
02	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-		865 257	1 9	15564	3	Y	234	229 1		82
*03	INC G-10	11739	-0-	11739	11739		569 1	1 4	10943 226	3 9	Y	205	247 1		40
04	INC G-10	10623	-0-	10623	22362		336 1	1 4	10057 229	3 9	Y	208	209 1		39



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 2		WELL #:		58	RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	101 1	1923 2	Y	19	13 1		7
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	21 9	1969 2	Y	28	25 1		10
01	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	107 1	1872 2	Y	5	13 1		2
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31 9	2514 3	Y	-0-	2 1		-0-
*03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	140 1	1999 3	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	112 1	1745 3	Y	1	1 1		-0-
						124 1						
						1 9						
KGFU 2		WELL #:		W 55	RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390	
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	115 1	2192 2	Y	24	16 1		9
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	26 9	2278 2	Y	56	46 1		19
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	123 1	2310 2	Y	38	42 1		15
02	2800 N	3469	-0-	669	669	62 9	3274 3	Y	12	21 1		6
*03	3100 N	2799	-0-	-301	368	130 1	2633 3	Y	17	17 1		6
*04	2872 N	2504	-0-	-368	-0-	42 9	2303 3	Y	34	28 1		12
						182 1						
						13 9						
						147 1						
						19 9						
						164 1						
						37 9						
KGFU 1		WELL #:		W 59	RRCID -> 187711		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10086 - 10106	
11	14B2 EXT	53	-0-	53	53	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	35	-0-	35	88	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
01	14B DENY	12	-0-	12	100	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100			Y	-0-			-0-
*03	100 N	-0-	-0-	-100	-0-			Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-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	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #:		W 61	RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10228 - 10312	
11	420 X	319	-0-	-101	-0-	16 1	303 2	Y	-0-			-0-
12	434 X	265	-0-	-169	-0-	14 1	251 2	Y	-0-			-0-
01	620 X	127	-0-	-493	-0-	7 1	117 2	Y	3	1 1		2
						3 9						
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	28 1	535 3	Y	-0-			-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	283 3	Y	4	2 1		2
						4 9						



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	325	1	6181	2	Y	91	69	1			27
12	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	100	9									20
01	6510 X	6066	-0-	-444	-0-	339	1	6250	2	Y	25	32	1			18
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	28	9									24
*03	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	323	1	5718	2	Y	23	25	1			12
04	6330 X	5917	-0-	-413	-0-	25	9									16
						414	1	7461	3	Y	19	13	1			
						21	9									
						311	1	5977	3	Y	27	39	1			
						1	4	30	9							
						190	1	5687	3	Y	35	31	1			
						1	4	39	9							
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10348 - 10358						
11	1500 N	1065	-0-	-435	-0-	52	1	999	2	Y	13	15	1			4
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	14	9									15
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	2	Y	19	8	1			12
02	2800 N	5431	-0-	2631	2631	21	9									19
*03	3100 N	996	-0-	-2104	527	78	1	1381	2	Y	16	19	1			-0-
*04	3000 N	2629	-0-	-371	156	18	9									-0-
						285	1	5127	3	Y	17	10	1			
						19	9									
						49	1	947	3	Y	-0-	19	1			-0-
						85	1	2544	3	Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206						
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	161	1	3077	2	Y	76	72	1			15
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	84	9									11
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	174	1	3206	2	Y	79	83	1			15
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	87	9									12
*03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	180	1	3199	2	Y	68	64	1			7
04	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	75	9									15
						223	1	4016	3	Y	31	34	1			
						34	9									
						164	1	3152	3	Y	41	46	1			
						1	4	45	9							
						101	1	3025	3	Y	89	81	1			
						98	9									
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-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-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #:		W 57	RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	102 1	1955 2	Y	19	20 1		7
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	21 9	2076 2	Y	8	12 1		3
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	112 1	2039 2	Y	-0-	3 1		-0-
02	2800 N	10558	-0-	7758	7758	9 9	9992 3	Y	10	8 1		2
03	INC G-10	2821	-0-	2821	10579	115 1	2613 3	Y	56	43 1		15
04	INC G-10	2436	-0-	2436	13015	146 1	2250 3	Y	24	27 1		12
						62 9						
						160 1						
						26 9						
KGFU 2		WELL #:		W 52	RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332	
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	104 1	1977 2	Y	24	37 1		7
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	26 9	2108 2	Y	15	10 1		12
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	114 1	2084 2	Y	28	18 1		22
02	2800 N	3948	-0-	1148	1148	17 9	3699 3	Y	39	22 1		39
03	INC G-10	6112	-0-	6112	7260	117 1	5757 3	Y	50	67 1		22
04	INC G-10	3583	-0-	3583	10843	31 9	55 9	Y	28	33 1		17
						1 4	3436 3	Y				
						115 1	31 9					
						1 4						
KGFU 2		WELL #:		W 64	RRCID -> 196219		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330	
11	7384 X	-0-	-0-	-7384	-0-			Y	-0-	17 1		-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #:		W 36	RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10240	
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	297 1	5644 2	Y	73	65 1		21
12	5952 X	5912	-0-	-40	-0-	80 9	5555 2	Y	50	32 1		39
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	302 1	5704 2	Y	55	51 1		43
02	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	55 9	6887 3	Y	39	29 1		53
03	INC G-10	5764	-0-	5764	5764	61 9	5411 3	Y	64	88 1		29
04	INC G-10	5194	-0-	5194	10958	382 1	70 9	Y	28	38 1		19
						43 9	4995 3	Y				
						1 4	31 9					
						167 1						
						1 4						



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #:		W 49	RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	86 1	1639 2	Y		37	26 1		14
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	41 9	1705 2	Y		46	44 1		16
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	51 9	1741 2	Y		7	20 1		3
02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	98 1	2526 3	Y		27	23 1		7
03	INC G-10	2416	-0-	2416	2416	8 9	2112 3	Y		169	131 1		45
04	INC G-10	1958	-0-	1958	4374	141 1	1726 3	Y		99	101 1		43
						30 9							
						118 1							
						186 9							
						123 1							
						109 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	SHUT IN	-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	T. A.	-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	870 N	688	-0-	-182	-0-	34 1	654 2	Y		-0-	3 1		-0-
12	1426 N	709	-0-	-717	-0-	36 1	673 2	Y		-0-			-0-
01	992 N	911	-0-	-81	-0-	49 1	862 2	Y		-0-			-0-
02	2800 N	3466	-0-	666	666	183 1	3280 3	Y		3	1 1		2
						3 9							
03	INC G-10	1540	-0-	1540	2206	74 1	1432 3	Y		31	25 1		8
04	INC G-10	1218	-0-	1218	3424	34 9							
						39 1	1168 3	Y		10	12 1		6
						11 9							
KGFU 1		WELL #:		W 52	RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224		
11	2190 N	2005	-0-	-185	-0-	98 1	1875 2	Y		29	20 1		11
						32 9							
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	114 1	2099 2	Y		46	41 1		16
						51 9							
01	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	105 1	1872 2	Y		50	46 1		20
						55 9							
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	122 1	2197 3	Y		40	46 1		14
						44 9							
03	INC G-10	1730	-0-	1730	1730	91 1	1636 3	Y		3	13 1		4
						3 9							
04	INC G-10	1565	-0-	1565	3295	102 1	1442 3	Y		19	16 1		7
						21 9							
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 712

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID -> 231415			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844			PERF.10944 - 10974		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
11	3240 X	2245	-0-	-995	-0-		109 56 9	2080 2	Y			51	47 1		10		
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		160 19 9	2956 2	Y			17	25 1		2		
01	3813 X	2302	-0-	-1511	-0-		121 31 9	2150 2	Y			28	24 1		6		
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		192 33 9	3447 3	Y			30	27 1		9		
03	INC G-10	2971	-0-	2971	2971		145 30 9	2796 3	Y			27	32 1		4		
04	INC G-10	2405	-0-	2405	5376		77 1 4	2294 33 9	Y			30	30 1		4		
-----																	
KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID -> 231462			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325			PERF.10472 - 10499		
11	2100 X	1753	-0-	-347	-0-		87 3 9	1663 2	Y			3	3 1		1		
12	2170 X	946	-0-	-1224	-0-		49 1	897 2	Y			-0-	1 1		-0-		
01	1736 X	736	-0-	-1000	-0-		39 1	697 2	Y			-0-			-0-		
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				Y			-0-			-0-		
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-		
04	INC G-10	61	-0-	61	61		2 1	59 3	Y			-0-			-0-		
-----																	
KGFU 1			WELL #: W 62			RRCID -> 234346			COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 10463			PERF.10348 - 10364		
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	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-		730 83 9	13138 3	Y			75	71 1		4		
03	INC G-10	17214	-0-	17214	17214		906 2 4	16243 3	Y			57	43 1		14		
04	INC G-10	18880	-0-	18880	36094		1249 2 4	17555 63 9	Y			67	57 1		24		
-----																	
RIVES			WELL #: 1			RRCID -> 235573			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10544 - 10724		
11	150 N	113	-0-	-37	-0-		6 1	107 2	Y			-0-			-0-		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-		13 1	247 2	Y			-0-			-0-		
01	186 N	95	-0-	-91	-0-		5 1	90 2	Y			-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-		
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-			-0-		
04	INC G-10	152	-0-	152	152		5 1	147 3	Y			-0-			-0-		
-----																	
KGFU 2			WELL #: W 75			RRCID -> 235761			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10650 - 10652		
11	2010 X	857	-0-	-1153	-0-		43 1	814 2	Y			-0-			-0-		
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		76 1	1405 2	Y			-0-			-0-		
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		74 1	1316 2	Y			-0-			-0-		
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		124 1	2242 3	Y			-0-			-0-		
03	INC G-10	3634	-0-	3634	3634		180 1 4	3453 3	Y			-0-			-0-		
04	INC G-10	2163	-0-	2163	5797		70 1	2093 3	Y			-0-			-0-		



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1				WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-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	T. A.	-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	12720 X	12008	-0-	-712	-0-	597	1	11372	2	Y	35	36	1			10
						39	9									
12	12741 X	11765	-0-	-976	-0-	596	1	10990	2	Y	163	46	1			127
						179	9									
01	13113 X	11380	-0-	-1733	-0-	606	1	10738	2	Y	33	134	1			26
						36	9									
02	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	717	1	12910	3	Y	20	16	1			30
						22	9									
03	INC G-10	11241	-0-	11241	11241	554	1	10646	3	Y	36	50	1			16
						1	4									
04	INC G-10	10223	-0-	10223	21464	329	1	9852	3	Y	37	36	1			17
						1	4									
KGFU 2				WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614				
11	2610 X	2105	-0-	-505	-0-	105	1	1996	2	Y	4	6	1			1
						4	9									
12	2697 X	2574	-0-	-123	-0-	131	1	2429	2	Y	13	12	1			2
						14	9									
01	2697 X	2433	-0-	-264	-0-	128	1	2275	2	Y	27	23	1			6
						30	9									
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	131	1	2355	3	Y	21	20	1			7
						23	9									
03	T. A.	2252	-0-	2252	2252	110	1	2111	3	Y	28	29	1			6
						31	9									
04	T. A.	2232	-0-	2232	4484	71	1	2132	3	Y	26	26	1			6
						29	9									
KGFU 1				WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 10609		PERF.10144 - 10302				
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	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	669	1	12033	3	Y	11	10	1			1
						12	9									
03	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
*04	INC G-10	9012	-0-	9012	9012	594	1	8349	3	Y	62	44	1			19
						1	4									
KGFU 1				WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10210 - 10391				
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	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	391	1	7040	3	Y	76	64	1			12
						84	9									
03	INC G-10	6104	-0-	6104	6104	322	1	5769	3	Y	11	16	1			7
						1	4									
04	INC G-10	5427	-0-	5427	11531	360	1	5055	3	Y	10	11	1			6
						1	4									



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #:		W 65	RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10290				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 W	14905	-0-	14905	14905	782	1	14005	3	Y	105	79 1	26
						2	4	116	9				
04	0 W	13412	-0-	13412	28317	883	1	12418	3	Y	99	88 1	37
						2	4	109	9				
KGFU 1		WELL #:		W 71	RRCID -> 252403		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390				
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	2800 N	24689	-0-	21889	21889	1287	1	23162	3	Y	218	167 1	51
						240	9						
03	INC G-10	11365	-0-	11365	33254	596	1	10683	3	Y	77	95 1	33
						1	4	85	9				
04	INC G-10	17309	-0-	17309	50563	1143	1	16083	3	Y	74	74 1	33
						2	4	81	9				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440											
PARKER MINERALS CO.		WELL #:		1	RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 101485		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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-



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
MURRY				WELL #:	1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10519	- 10551		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	254 1	1665 2	Y	11			178
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	195 1	1638 2	Y	15	78 1		115
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	228 1	1801 2	Y	17			132
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	215 1	1573 2	Y	15			147
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	215 1	1652 2	Y	14	87 1		74
04	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	220 1	1620 2	Y	13			87
						14 9						
-----												
MURRY				WELL #:	2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10606	- 10640		
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	126 1	825 2	Y	8			143
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	185 1	1555 2	Y	20	100 1		63
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	152 1	1204 2	Y	15			78
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	165 1	1208 2	Y	15			93
03	1767 X	1451	-0-	-316	-0-	165 1	1269 2	Y	15	91 1		17
04	1710 X	1353	-0-	-357	-0-	160 1	1179 2	Y	13			30
						14 9						
-----												
KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU				WELL #: 6306-D	RRCID -> 177182	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3568	- 3580			
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	-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	T. A.	-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-
-----												
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	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-



KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID -> 222776		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
KGFCU		WELL #:		3313	RRCID -> 222777		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	SHUT IN	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
KENDLETON, N. (WILCOX 11400)				48825 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
GORDY OIL COMPANY				317150							
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 262237		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11630 PERF. 11450 - 11460		
11	1770 #	1198	-0-	-572	-0-	1141 2	57 9	N	52		222
12	1829 #	1513	-0-	-316	-0-	1456 2	57 9	N	52		274
01	1767 #	1363	-0-	-404	-0-	1301 2	62 9	N	56	188 1	142
02	1512 #	1305	-0-	-207	-0-	1253 2	52 9	N	47		189
03	INC G-10	1403	-0-	1403	1403	1347 2	56 9	N	51		240
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1403			N	NO RPT		240



KRUEGER (MIOCENE 1600)				50338 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
STRATA RESOURCES				825454								
KRUEGER, C. L.				WELL #: 1	RRCID -> 051869	COMPL. DATE 12/31/1971	TOTAL DEPTH 11166	PERF. 1592 - 1609				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

  

KRUEMCKE (WILCOX)				50341 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE			
IMPETRO OPERATING LLC				423519								
HERKLOTZ-KRUEMCKE				WELL #: 1	RRCID -> 208543	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 4794 - 4798				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
COLLEGE HILLS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157043	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9668 - 14180				
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	619 2	26 9	N	24			79
12	775 N	603	-0-	-172	-0-	575 2	28 9	N	25			104
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	507 2	20 9	N	18			122
02	616 N	285	-0-	-331	-0-	245 2	40 9	N	36			158
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	569 2	22 9	N	20			178
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			178

  

CARROLL-BIERING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160785	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 12692	PERF.10335 - 12692				
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	870 2	31 9	N	28			224
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	888 2	26 9	N	24	152 1		96
01	961 N	781	-0-	-180	-0-	751 2	30 9	N	27			123
02	840 N	157	-0-	-683	-0-	151 2	6 9	N	5			128
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	851 2	35 9	N	32			160
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			160

  

DEERFIELD -A- UNIT				WELL #: 1G	RRCID -> 161757	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 14078	PERF.10478 - 14989				
11	780 N	660	-0-	-120	-0-	632 2	28 9	N	25			69
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	608 2	28 9	N	25			94
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	582 2	25 9	N	23			117
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	559 2	24 9	N	22			139
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	620 2	28 9	N	25			164
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			164

  

CARROLL - PETERS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 162306	COMPL. DATE 31/02/1997	TOTAL DEPTH 13063	PERF.10053 - 13454				
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	810 2	50 9	N	45			120
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	893 2	37 9	N	34	95 1		59
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	786 2	52 9	N	47			106
02	812 N	702	-0-	-110	-0-	659 2	43 9	N	39			145
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	836 2	67 9	N	61			206
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			206



KURTEN (GEORGETOWN)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
STEEPHOLLOW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2400 X	1756	-0-	-644	-0-	1581	2	175	9	N	159	189	1	151
12	2263 X	1694	-0-	-569	-0-	1527	2	167	9	N	152	192	1	111
01	2139 X	1510	-0-	-629	-0-	1372	2	138	9	N	125			236
02	1932 X	538	-0-	-1394	-0-	404	2	134	9	N	122	190	1	168
03	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	1569	2	179	9	N	163	190	1	141
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			141
WEEDON, J. E. UNIT														
WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	665	2	23	9	N	21			130
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	691	2	20	9	N	18			148
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	533	2	20	9	N	18			166
02	644 N	223	-0-	-421	-0-	216	2	7	9	N	6			172
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	750	2	29	9	N	26			198
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			198
GOEN, OLIVER F. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	168	2	10	9	N	9			148
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	128	2	6	9	N	5			153
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	129	2	6	9	N	5			158
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-			158
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	168	2	17	9	N	15			173
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			173
WEEDON-WEEDON B														
WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000														
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	240	1	612	2	N	40	184	1	32
12	992 N	656	-0-	-336	-0-	248	1	397	2	N	10			42
01	930 N	640	-0-	-290	-0-	248	1	379	2	N	12			54
02	840 N	524	-0-	-316	-0-	240	1	274	2	N	9			63
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	266	1	504	2	N	-0-			63
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			63
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
LAURA-NICHOLE														
WELL #: 393200 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745														
11	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1103	2	7	9	N	6			182
12	1364 N	889	-0-	-475	-0-	877	2	12	9	N	11			193
01	1240 N	896	-0-	-344	-0-	832	2	64	9	N	58			251
02	1036 N	768	-0-	-268	-0-	757	2	11	9	N	10			261
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1206	2	63	9	N	57	176	1	142
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20			162
FRANZE, R. F.														
WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1



KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 165234	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8077	-	8106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3472 2	33 9	N	30		80	
12		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3845 2	44 9	N	40		120	
01		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3792 2	56 9	N	51	151 1	20	
02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3333 2	46 9	N	42		62	
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3371 2	40 9	N	36		98	
04		2700 X	2244	-0-	-456	-0-	2234 2	10 9	N	9		107	
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				251869									
RASCO, G.D.				WELL #: 1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE 06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8034	-	8052		
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		142	
12		868 N	444	-0-	-424	-0-	441 2	3 9	N	3		145	
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		145	
02		588 N	392	-0-	-196	-0-	391 2	1 9	N	1		146	
03		434 N	412	-0-	-22	-0-	411 2	1 9	N	1		147	
04		600 N	323	-0-	-277	-0-	322 2	1 9	N	1	8 7	140	
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE 08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8058	-	8066		
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-		-0-	
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-	
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		-0-	
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-	
RASCO, G. D.				WELL #: 4	RRCID -> 197648	COMPL. DATE 09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8042	-	8065		
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1042 2	8 9	N	7		50	
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		50	
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		50	
02		980 N	921	-0-	-59	-0-	921 2		N	-0-		50	
03		1054 N	958	-0-	-96	-0-	958 2		N	-0-		50	
04		1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 2		N	-0-	8 7	42	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
WIESE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159	-	8183		
11		2310 N	2182	-0-	-128	-0-	169 1	1990 2	N	21		41	
							23 9						
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	197 1	2243 2	N	16		57	
							18 9						
01		2201 N	2022	-0-	-179	-0-	161 1	1835 2	N	24		81	
							26 9						
02		2044 N	1976	-0-	-68	-0-	138 1	1808 2	N	27		108	
							30 9						
03		3100 N	4072	-0-	972	972	174 1	3866 2	N	29		137	
							32 9						
*04		3000 N	2198	-0-	-802	170	178 1	1992 2	N	25		162	
							28 9						



KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
SCHOLZ GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175														
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											BALANCE
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	140 1	1553 2	N	43					113
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	47 9	1512 2	N	12					125
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	155 1	1592 2	N	36					161
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	13 9	1536 2	N	39	179 1				21
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	155 1	1530 2	N	37					58
04	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	40 9	1499 2	N	32					90
						43 9								
						155 1								
						41 9								
						35 9								
TOOMEY														
WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132														
11	2130 N	1792	-0-	-338	-0-	139 1	1632 2	N	19					135
12	2170 N	1812	-0-	-358	-0-	21 9	1638 2	N	27					162
01	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	144 1	2058 2	N	18					180
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	30 9	2085 2	N	1	171 1				10
03	3100 N	3900	-0-	800	800	20 9	3704 2	N	26					36
*04	2681 N	1881	-0-	-800	-0-	159 1	1704 2	N	23					59
						1 9								
						167 1								
						29 9								
						152 1								
						25 9								
LA BELLE (6300 B)														
SABCO OPERATING COMPANY, LLC														
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-
LA BELLE, SE. (M-78)														
SABCO OPERATING COMPANY, LLC														
BROUSSARD & HEBERT														
WELL #: 32 RRCID -> 130234 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7835 - 7844														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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 AUSTIN STATE (MIO. 15 SD)														
BEXCO OPERATING, INC.														
LAKE AUSTIN STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 201098 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6385 - 7182														
11	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8807 2	20 9	N	18	12 8				49
12	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9332 2	24 9	N	22	15 8				56
01	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9023 2	41 9	N	37	33 8				60
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7358 2	28 9	N	25	22 8				63
*03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6724 1	25 9	N	23	18 8				68
*04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4118 2	37 9	N	34	30 8				72



LAKE CREEK (CHASE)				51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)				51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
REYNOLDS, R. - BUTLER				WELL #:	1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868 - 11096	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 - 11998	
*10	6417 X	3546	-0-	-2871	-0-	1243 95	1 9	2208	2	Y	86	103	1	12
11	6210 X	2711	-0-	-3499	-0-	1179 69	1 9	1463	2	Y	63	65	1	10
12	5921 X	2559	-0-	-3362	-0-	1238 84	1 9	1237	2	Y	76	70	1	16
01	5611 X	3323	-0-	-2288	-0-	1295 130	1 9	1898	2	Y	118	100	1	34
02	4704 X	2696	-0-	-2008	-0-	1052 63	1 9	1581	2	Y	57	79	1	12
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1462 139	1 9	3606	2	Y	126	119	1	19
*04	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1281 124	1 9	3902	2	Y	113	110	1	22
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	40	RRCID ->	117141	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11168 - 11196
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-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-		
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-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-		
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-		
KING, R. V.										WELL #:	1AT	RRCID ->	124689	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440 - 11514
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29		
WILLIAMS UNIT										WELL #:	1A	RRCID ->	127301	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10984 - 11081
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76		
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-			5	1	54	2	N	-0-			76		
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-			76		



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468																
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 #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																
*10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1500	1	11332	2	Y	205	216	1			30
						226	9									
11	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1657	1	10678	2	Y	189	189	1			30
						56	5	208	9							
12	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	1565	1	11135	2	Y	205	195	1			40
						226	9									
01	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1798	1	11240	2	Y	217	229	1			28
						66	5	239	9							
02	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	1360	1	9836	2	Y	172	177	1			23
						763	5	189	9							
03	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	2105	1	10683	2	Y	177	177	1			23
						58	5	195	9							
*04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	1649	1	10557	2	Y	170	166	1			27
						11	5	187	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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-



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132													
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596													
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111 2	Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162 2	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	53	-0-	53	53	9	1	44 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	193	-0-	193	246	25	1	168 2	Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 42 RRCID -> 141555 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11006 - 11680													
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964													
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750													
*10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	540 68 9	1	1660 2	Y	62	68	1	9
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	545 8 5	1	1509 2	Y	67	65	1	11
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	585 80 9	1	1729 2	Y	73	69	1	15
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	561 30 5	1	1437 2	Y	70	65	1	20
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	473 150 5	1	1509 2	Y	68	73	1	15
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			75 9	Y	7	21	1	1
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-	1	1	-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 (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	1100 1	7425 2	Y		345	336 1		66
						380 9							
11	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	1159 1	6701 2	Y		365	385 1		46
						37 5	402 9						
12	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	1099 1	6858 2	Y		362	336 1		72
						398 9							
01	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	1224 1	6734 2	Y		271	304 1		39
						46 5	298 9						
02	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	825 1	6097 2	Y		254	238 1		55
						607 5	279 9						
03	8277 X	7793	-0-	-484	-0-	1046 1	6136 2	Y		254	267 1		42
						332 5	279 9						
04	8010 X	7713	-0-	-297	-0-	1170 1	6269 2	Y		243	240 1		45
						7 5	267 9						
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752													
*10	2418 N	1009	-0-	-1409	-0-	761 1	224 2	Y		22	24 1		3
						24 9							
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y		5	7 1		1
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y		4	4 1		1
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y		6	5 1		2
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	267 1	30 9	Y		27	23 1		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		41	41 1		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		5	10 1		1
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770													
*10	8551 X	5061	-0-	-3490	-0-	1213 1	3696 2	Y		138	150 1		20
						152 9							
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1066 1	2805 2	Y		124	124 1		20
						16 5	136 9						
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	1064 1	2894 2	Y		124	120 1		24
						136 9							
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	986 1	2994 2	Y		101	112 1		13
						110 5	111 9						
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	738 1	2002 2	Y		89	90 1		12
						200 5	98 9						
03	5053 X	4114	-0-	-939	-0-	919 1	2892 2	Y		107	105 1		14
						185 5	118 9						
04	4080 X	2766	-0-	-1314	-0-	669 1	1914 2	Y		100	98 1		16
						73 5	110 9						
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008													
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	360 1	24 9	Y		22	21 1		4
11	630 N	352	-0-	-278	-0-	340 1	12 9	Y		11	14 1		1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	340 1	62 2	Y		4	4 1		1
						4 9							
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	30 1	227 2	Y		1	2 1		-0-
						9 5	1 9						
02	336 N	197	-0-	-139	-0-	19 1	162 2	Y		-0-			-0-
						16 5							
03	403 N	175	-0-	-228	-0-	21 1	140 2	Y		5	4 1		1
						8 5	6 9						
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	34 1	209 2	Y		4	4 1		1
						4 9							



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 62	RRCID -> 166327	COMPL. DATE 11/17/1997				TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9938 - 10325		
*10	4309 X	3365	-0-	-944	-0-	673	1	2556	2	Y	62	67	1	9
						68	5	68	9					
11	4170 X	3445	-0-	-725	-0-	750	1	2521	2	Y	70	68	1	11
						97	5	77	9					
12	3968 X	3056	-0-	-912	-0-	805	1	2182	2	Y	63	61	1	13
						69	9							
01	3813 X	3283	-0-	-530	-0-	777	1	2371	2	Y	13	22	1	4
						121	5	14	9					
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	679	1	2369	2	Y	14	15	1	3
						236	5	15	9					
03	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	688	1	2324	2	Y	14	15	1	2
						184	5	15	9					
04	3330 X	914	-0-	-2416	-0-	286	1	598	2	Y	6	7	1	1
						23	5	7	9					
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 60	RRCID -> 166575	COMPL. DATE 08/25/1997				TOTAL DEPTH 12080		PERF.11112 - 11896		
*10	2852 X	2213	-0-	-639	-0-	564	1	1567	2	Y	57	63	1	8
						19	5	63	9					
11	2760 X	527	-0-	-2233	-0-	384	1	103	2	Y	35	37	1	6
						1	5	39	9					
12	2852 X	878	-0-	-1974	-0-	446	1	379	2	Y	48	44	1	10
						53	9							
01	2201 X	407	-0-	-1794	-0-	393	1	14	9	Y	13	19	1	4
02	1988 X	1338	-0-	-650	-0-	515	1	717	2	Y	32	29	1	7
						71	5	35	9					
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	894	1	2410	2	Y	110	100	1	17
						191	5	121	9					
*04	3000 N	4756	-0-	1756	1756	947	1	3547	2	Y	115	109	1	23
						135	5	127	9					
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 166849	COMPL. DATE 09/26/1997				TOTAL DEPTH 12110		PERF.11806 - 11984		
*10	2697 X	2073	-0-	-624	-0-	894	1	1098	2	Y	46	44	1	9
						30	5	51	9					
11	2610 X	2030	-0-	-580	-0-	896	1	1035	2	Y	50	53	1	6
						44	5	55	9					
12	2697 X	1773	-0-	-924	-0-	953	1	770	2	Y	45	42	1	9
						50	9							
01	2697 X	768	-0-	-1929	-0-	715	1	53	9	Y	48	50	1	7
02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	863	1	1056	2	Y	38	37	1	8
						119	5	42	9					
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	967	1	1247	2	Y	42	43	1	7
						98	5	46	9					
*04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	830	1	809	2	Y	45	44	1	8
						31	5	50	9					



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//						51421 935	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//						216378												
LAKE CREEK UNIT						WELL #:	58	RRCID ->	166898	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	12520	PERF.11467	-	12380		
M O	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	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 #:	59	RRCID ->	166904	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11008	-	11892		
*10	3100 N	4116	-0-	1016	2971	1125	1	2974	2	Y	11	11	1				2	
						5	5		12	9								
11	6154 X	3183	-0-	-2971	-0-	935	1	2227	2	Y	8	9	1				1	
						12	5		9	9								
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	943	1	2605	2	Y	9	8	1				2	
						10	9											
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	669	1	1077	2	Y	23	22	1				3	
						40	5		25	9								
02	1344 X	977	-0-	-367	-0-	749	1	195	2	Y	13	14	1				2	
						19	5		14	9								
03	4092 X	941	-0-	-3151	-0-	879	1	41	2	Y	16	16	1				2	
						3	5		18	9								
04	3450 X	444	-0-	-3006	-0-	430	1	14	9	Y	13	13	1				2	
LAKE CREEK UNIT						WELL #:	55	RRCID ->	166905	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	12230	PERF.11089	-	12004		
*10	9517 X	7529	-0-	-1988	-0-	1033	1	6081	2	Y	377	396	1				55	
						415	9											
11	9210 X	7144	-0-	-2066	-0-	1100	1	5611	2	Y	365	361	1				59	
						31	5		402	9								
12	9238 X	6958	-0-	-2280	-0-	1040	1	5569	2	Y	317	314	1				62	
						349	9											
01	8866 X	6524	-0-	-2342	-0-	950	1	5118	2	Y	243	274	1				31	
						189	5		267	9								
02	7252 X	6173	-0-	-1079	-0-	828	1	4685	2	Y	175	183	1				23	
						467	5		193	9								
03	6727 X	6217	-0-	-510	-0-	1004	1	4785	2	Y	154	157	1				20	
						259	5		169	9								
04	6510 X	5432	-0-	-1078	-0-	786	1	4351	2	Y	134	132	1				22	
						148	5		147	9								
LAKE CREEK UNIT						WELL #:	65	RRCID ->	168920	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	10723	PERF. N/A				
*10	1612 N	779	-0-	-833	-0-	555	1	148	2	Y	65	71	1				9	
						4	5		72	9								
11	1230 N	891	-0-	-339	-0-	604	1	202	2	Y	70	68	1				11	
						8	5		77	9								
12	868 N	712	-0-	-156	-0-	602	1	36	2	Y	67	64	1				14	
						74	9											
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	655	1	40	2	Y	51	50	1				15	
						2	5		56	9								
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	563	1	350	2	Y	47	52	1				10	
						39	5		52	9								
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	673	1	319	2	Y	47	50	1				7	
						25	5		52	9								
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	583	1	278	2	Y	44	42	1				9	
						10	5		48	9								



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932													
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817													
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164													
*10	8246 X	6003	-0-	-2243	-0-	904 1	4866 2	87 9	Y	79	83	1	11
						146 5							
11	7980 X	5812	-0-	-2168	-0-	848 1	4649 2	76 9	Y	69	69	1	11
						239 5							
12	7967 X	5622	-0-	-2345	-0-	920 1	4540 2	86 9	Y	78	73	1	16
						76 5							
01	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	879 1	4683 2	80 9	Y	73	68	1	21
						239 5							
02	5432 X	5418	-0-	-14	-0-	726 1	4155 2	70 9	Y	64	71	1	14
						467 5							
03	5921 X	5770	-0-	-151	-0-	894 1	4453 2	72 9	Y	65	69	1	10
						351 5							
04	5730 X	5517	-0-	-213	-0-	766 1	4448 2	72 9	Y	65	62	1	13
						231 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 (WILCOX CONSOLIDATED)) CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72										RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	
BUTLER, LILLIE K.										WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776									
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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-	
KING, R. V. GU "B"										WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594									
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867									
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-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-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 48 RRCID -> 179770 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12194 - 12220									
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	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-	



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990														
M O	ALLOW 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
*10	4216 X	2221	-0-	-1995	-0-	455	1 57	1669	2 40	Y	36	42 1		5
11	4080 X	1914	-0-	-2166	-0-	433	1 86	1355	2 40	Y	36	35 1		6
12	3255 X	2043	-0-	-1212	-0-	520	1 25	1470	2 28	Y	25	26 1		5
01	2883 X	2059	-0-	-824	-0-	563	1 72	1393	2 31	Y	28	25 1		8
02	2296 X	2011	-0-	-285	-0-	486	1 152	1349	2 24	Y	22	25 1		5
03	2232 X	1862	-0-	-370	-0-	527	1 99	1221	2 15	Y	14	17 1		2
04	1980 N	1085	-0-	-895	-0-	455	1 41	570	2 19	Y	17	16 1		3
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
*10	3441 X	2741	-0-	-700	-0-	548	1 130	2020	2 43	Y	39	40 1		6
11	3330 X	2799	-0-	-531	-0-	462	1 186	2117	2 34	Y	31	32 1		5
12	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	491	1 151	2314	2 37	Y	34	32 1		7
01	3038 X	2928	-0-	-110	-0-	477	1 206	2203	2 42	Y	38	40 1		5
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	465	1 258	1947	2 30	Y	27	28 1		4
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	516	1 262	2096	2 34	Y	31	31 1		4
04	2730 N	2537	-0-	-193	-0-	429	1 175	1900	2 33	Y	30	29 1		5
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146														
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232														
*10	527 N	129	-0-	-398	-0-	85	1	44	9	N	40			193
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	41			234
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	66	1	46	9	N	42			276
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	37	192 1		121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			167
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	70			237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			283
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852														
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648												
*10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5013 2	77 9	N	70	182 1		75
11	4830 X	4613	-0-	-217	-0-	4537 2	76 9	N	69			144
12	4991 X	4836	-0-	-155	-0-	4752 2	84 9	N	76	191 1		29
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4949 2	79 9	N	72			101
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4442 2	73 9	N	66			167
03	4929 X	4772	-0-	-157	-0-	4692 2	80 9	N	73	190 1		50
*04	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5247 2	76 9	N	69			119
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303												
*10	7006 X	6839	-0-	-167	-0-	689 1	5779 2	Y	-0-			-0-
						371 5						
11	6780 X	6145	-0-	-635	-0-	609 1	5089 2	Y	-0-			-0-
						447 5						
12	7006 X	6398	-0-	-608	-0-	638 1	5410 2	Y	-0-			-0-
						350 5						
01	7006 X	5949	-0-	-1057	-0-	572 1	4915 2	Y	-0-			-0-
						462 5						
02	6328 X	5476	-0-	-852	-0-	557 1	4341 2	Y	-0-			-0-
						578 5						
03	6634 X	6126	-0-	-508	-0-	559 1	4914 2	Y	-0-			-0-
						653 5						
*04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	516 1	5192 2	Y	-0-			-0-
						480 5						
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781												
*10	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1607 1	22929 2	Y	44	46 1		6
						1428 5	48 9					
11	25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	1641 1	21632 2	Y	34	35 1		5
						1824 5	37 9					
12	25361 X	25361	-0-	-0-	-0-	2052 1	22190 2	Y	46	42 1		9
						1068 5	51 9					
01	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	2121 1	22256 2	Y	32	37 1		4
						1573 5	35 9					
02	23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	1816 1	19489 2	Y	23	24 1		3
						2397 5	25 9					
03	25668 X	25538	-0-	-130	-0-	2073 1	21208 2	Y	31	30 1		4
						2223 5	34 9					
04	24840 X	24292	-0-	-548	-0-	1355 1	20964 2	Y	31	30 1		5
						1939 5	34 9					



LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	6820 X	6386	-0-	-434	-0-	503 1 244 5	5639 2	Y	-0-		-0-	
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	636 1 416 5	6559 2	Y	-0-		-0-	
12	6820 X	6766	-0-	-54	-0-	714 1 120 5	5932 2	Y	-0-		-0-	
01	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	739 1 329 5	6423 2	Y	-0-		-0-	
02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	530 1 578 5	5139 2	Y	-0-		-0-	
03	7285 X	6904	-0-	-381	-0-	623 1 541 5	5740 2	Y	-0-		-0-	
*04	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	515 1 491 5	6404 2	Y	-0-		-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283												
*10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	228 1 213 5	3340 2	Y	33	33 1		5
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	223 1 269 5	3068 2	Y	27	28 1		4
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	238 1 205 5	3159 2	Y	33	31 1		6
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	227 1 293 5	3138 2	Y	33	35 1		4
02	3248 X	2101	-0-	-1147	-0-	296 1 209 5	1577 2	Y	17	19 1		2
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	17	17 1		2
04	3600 X	3053	-0-	-547	-0-	454 1 219 5	2355 2	Y	23	21 1		4
KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13712 - 14449												
*10	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	715 1 29 9	1492 2	N	26			165
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	611 1 7 5	1775 2	N	24			189
12	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	744 1 32 9	1616 2	N	29			218
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	775 1 2 5	1584 2	N	25	181 1		62
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	739 1 37 9	1516 2	N	34			96
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	761 1 26 9	1575 2	N	24			120
*04	3000 N	3051	-0-	51	51	706 1 19 5	2311 2	N	14			134



LAKE CREEK (WILCOX LOWER)												CNTY: MONTGOMERY							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6												RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*10	2852 X	2147	-0-	-705	-0-	220 4 9	1 1923	2	N		4					113			
11	2760 X	2032	-0-	-728	-0-	126 8 5	1 1889	2 9 9	N		8					121			
12	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	147 1 9	1 1752	2	N		1					122			
01	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	172 2 5	1 1737	2 11 9	N		10					132			
02	1904 N	1749	-0-	-155	-0-	160 6 9	1 1583	2	N		5					137			
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	180 1	1 1725	2	N		-0-					137			
04	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	166 13 5	1 1645	2 11 9	N		10					147			
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7												RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666	
*10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	684 89 9	1 5970	2	Y		81	189	1			81			
11	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	419 27 5	1 6266	2 91 9	Y		83					164			
12	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	518 101 9	1 6147	2	Y		92					256			
01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	589 7 5	1 5944	2 98 9	Y		89	195	1			150			
02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	545 88 9	1 5415	2	Y		80					230			
03	INC G-10	6539	-0-	6539	6539	610 94 9	1 5835	2	Y		85	183	1			132			
04	INC G-10	6290	-0-	6290	12829	565 45 5	1 5591	2 89 9	Y		81					213			
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82												RRCID -> 185560		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 14720		PERF.13386 - 14526	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-			
KING, R. V. "A" WELL #: 3												RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639	
*10	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	1115 3 9	1 7130	2	Y		3					4			
11	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	783 31 5	1 7180	2 8 9	Y		7	3	1			8			
12	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	620 6 9	1 7344	2	Y		5					13			
01	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	708 9 5	1 7139	2	Y		-0-					13			
02	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	688 1 9	1 6583	2	Y		1	9	1			5			
03	8277 X	7962	-0-	-315	-0-	753 1	1 7209	2	Y		-0-					5			
04	8010 X	7751	-0-	-259	-0-	631 131 5	1 6988	2 1 9	Y		1	3	1			1			



LAKE CREEK (WILCOX LOWER)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	563 1	910 2	Y	3			5
						3 9						
11	1710 N	989	-0-	-721	-0-	457 1	529 2	Y	1	5 1		1
						2 5						
12	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	634 1	1022 2	Y	-0-			1
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	632 1	1172 2	Y	-0-			1
						2 5						
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	591 1	1238 2	Y	-0-			1
*03	INC G-10	2010	-0-	2010	2010	648 1	1362 2	Y	-0-			1
04	INC G-10	2199	-0-	2199	4209	648 1	1539 2	Y	-0-			-0-
						12 5						
LAKE CREEK (WILCOX 13,100)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B DENY	-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	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-
LAKE CREEK, N. (FRIO 3500)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235490 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3575 - 3579												
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LAKE CREEK, N. (YEGUA 6080)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 178687 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6082 - 6086												
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, N. (YEGUA 6300)				51423 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MEC/SEALY-SMITH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 185402	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6307 - 6354			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY)				51423 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MEC/SEALY-SMITH "E"				WELL #: 1	RRCID -> 235009	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4032 - 4034			
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, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MEC/SEALY-SMITH "E"				WELL #: 1	RRCID -> 183141	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4140 - 4144			
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
MEC/SEALY-SMITH "G"				WELL #: 1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3384 - 3519			
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 JACKSON (HET)				51463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
SAWTOOTH, INC.				749155							
BEETS - DOW				WELL #: 1	RRCID -> 173935	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7472 - 7492			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-



LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)				51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
JEMCO PRODUCTION, INC				431096									
JACKSON HEIRS				WELL #:	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9367 - 9370				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 (MIOCENE 4100)				51859 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
SECURITY BANK & TRUST COMPANY				WELL #:	5	RRCID -> 006821	COMPL. DATE 05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4143 - 4153			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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			
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	148 1	1289 3	Y	99	56 1			132
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	109 9							
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	65 1	392 3	Y	-0-				132
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	29 1	387 3	Y	-0-				132
03	465 N	103	-0-	-362	-0-	36 1	289 3	Y	-0-				132
						5 1	97 3	Y	1				133
						1 9							
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	38 1	266 3	Y	1				134
						1 9							
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)				51940 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 149298	COMPL. DATE 06/11/1994	TOTAL DEPTH	16498	PERF. 11652 - 11682			
11	1470 X	491	-0-	-979	-0-	47 1	410 3	Y	31	124 1			104
12	1519 X	167	-0-	-1352	-0-	34 9							
01	961 N	136	-0-	-825	-0-	24 1	143 3	Y	-0-				104
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	9 1	127 3	Y	-0-				104
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	15 1	123 3	Y	-0-				104
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				104



LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		//CONT.//	51940 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005					
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 150468	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 12870	PERF. 11678	- 11710
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	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-
LARIO (10400)			52080 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.			337752					
ZAPALAC GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 233372	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9920	- 9940
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAW RIDGE (UPPER YEGUA)			52430 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES		
ARLEDGE, TERRY			030801					
SHANAHAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 213874	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4054	- 4056
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-



LE TULLE (FRIO 10,000)				52581 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
DYKES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178394	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9870	-	9966						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)				52676 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
ROCKWELL ENERGY, LLC				723512												
MACO-STEWART ETAL G/U				WELL #: 2	RRCID -> 112030	COMPL. DATE 07/25/1984	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10858	-	10864						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
SMITH IKE T.				WELL #: 1	RRCID -> 058096	COMPL. DATE 12/10/1973	TOTAL DEPTH 12960	PERF.12316	-	12348						
11	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	1750 1	20021 2	N	776	904 1						151
12	22156 X	22156	-0-	-0-	-0-	854 9	19470 2	N	787	751 1						187
01	22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	1820 1	19430 2	N	844	923 1						108
02	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	866 9	17347 2	N	727	560 1						275
03	DLQ G-10	21889	-0-	21889	21889	1821 1	19216 2	N	786	747 1						314
04	DLQ G-10	21416	-0-	21416	43305	800 9	18741 2	N	831	916 1						229
						1808 1										
						865 9										
						1761 1										
						914 9										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
DAVIS, WIRT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057747	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 13068	PERF.12420	-	12445						
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-
DAVIS, WIRT				WELL #: 3	RRCID -> 063767	COMPL. DATE 12/22/1974	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12339	-	12407						
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-



## OIL AND GAS DIVISION

LEGGETT (WOODBINE)														CNTY: POLK	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//	52978 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
DAVIS, WIRT				//CONT.//	450175										
				WELL #:	5	RRCID -> 157737				COMPL. DATE 01/11/1996				TOTAL DEPTH 12450 PERF. 12270 - 12382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8940 X	8411	-0-	-529	-0-	8025	2	386	9	N	351	175	1		202
12	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	7427	2	737	9	N	670	534	1		338
01	9269 X	3016	-0-	-6253	-0-	2849	2	167	9	N	152				490
02	7896 X	2069	-0-	-5827	-0-	1986	2	83	9	N	75	165	1		400
03	DLQ G-10	7534	-0-	7534	7534	7178	2	356	9	N	324	347	1		377
04	DLQ G-10	8243	-0-	8243	15777	7832	2	411	9	N	374	358	1		393
LEXINGTON, EAST (4435)														CNTY: LEE	
ADS OIL & GAS, INC.					53488 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT					
PERRY, ALPH. E.					000225										
				WELL #:	1	RRCID -> 115436				COMPL. DATE 02/18/1985				TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480	
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-				24
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-				24
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-				24
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-				24
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				24
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-				24
LIBERTY, SOUTH														CNTY: LIBERTY	
CTL OIL & GAS CORPORATION					53498 001	ASSOCIATED				49B					
ROBINSON, JESSIE					191826										
				WELL #:	2	RRCID -> 183811				COMPL. DATE 03/28/2001				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-				-0-
JOY RESOURCES, INC.															
CHEVRON FEE					447952										
				WELL #:	2A	RRCID -> 189034				COMPL. DATE 12/13/2001				TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6293 - 6304	
11	14B2 EXT	-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-
ODUM															
				WELL #:	1	RRCID -> 226436				COMPL. DATE 02/14/2007				TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990	
11	7594 R	3954	-0-	-3640	-0-	4	1	3950	2	Y	-0-	2	1		2
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1		1
01	1984 #	1568	-0-	-416	-0-	103	1	1465	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	INC G-10	111	-0-	111	111	13	1	98	2	Y	-0-				-0-
03	INC G-10	12	-0-	12	123	2	1	10	2	Y	-0-				-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-				-0-



LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7462 - 7530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
WELDER, W. D.		WELL #:		14	RRCID -> 238419	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 10714	PERF. 10502 - 10518		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 05344 04/21/2011										
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835						
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID -> 107700	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 9198	PERF. 7596 - 8020		
11		600 #	148	-0-	-452	-0-	116 2	32 9	N	21
12		620 #	63	-0-	-557	-0-	53 2	10 9	N	5
01		341 #	153	-0-	-188	-0-	138 2	15 9	N	10
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	191 2	21 9	N	15
03		155 #	130	-0-	-25	-0-	120 2	10 9	N	4
*04		179 R	179	-0-	-0-	-0-	159 2	20 9	N	9
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6036 - 6111		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-
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	-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-
UTILITY VENTURES COMPANY				879510						
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7733 - 7770		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	44
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	44
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	44
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	44
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	44
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600			N	44



LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
CIMAREX ENERGY CO.				153438													
PARTLOW				WELL #:	1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 13024	PERF. 12846	-	12894						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	1920 X	932	-0-	-988	-0-		283 1	641 2	N		7						167
12	1519 X	705	-0-	-814	-0-		260 1	437 2	N		7						174
01	1519 X	86	-0-	-1433	-0-		62 1	23 2	N		1						175
02	1260 X	248	-0-	-1012	-0-		41 1	207 2	N		-0-						175
03	1240 X	30	-0-	-1210	-0-		30 1		N		-0-						175
04	930 X	213	-0-	-717	-0-		213 1		N		-0-						175
JOY RESOURCES, INC.				447952													
DENSON				WELL #:	1	RRCID -> 191474	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 6020	-	6034						
11	5550 X	9	-0-	-5541	-0-		9 2		Y		-0-	8 1					6
12	2542 X	817	-0-	-1725	-0-		32 1	474 2	Y		283	67 1					222
01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		311 9	672 2	Y		1304	1146 1					380
02	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-		35 1	8323 2	Y		1967	1852 1					495
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1434 9	774 2	Y		230	314 1					411
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-		800 1		Y		NO RPT						411
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835													
WILSON, CHARLES, FEE				WELL #:	3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-	7461						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	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-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
JOY RESOURCES, INC.				447952													
DANIEL, GOVERNOR BILL 85				WELL #:	1	RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11554	PERF. 9300	-	9340						
11	14B2 EXT	-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-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)				53498 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
BLACK JACK SERVICES, L.L.C.				072704													
FISHER, FLORENCE C.				WELL #:	5	RRCID -> 049656	COMPL. DATE 00/00/1901	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-



## OIL AND GAS DIVISION

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	
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	2790 #	438	-0-	-2352	-0-	138 1	300 2	Y	-0-	-0-			-0-					
12	2883 #	761	-0-	-2122	-0-	46 1	715 2	Y	-0-	-0-			-0-					
01	2015 #	60	-0-	-1955	-0-	2 1	54 2	Y	4		3 1		1					
						4 9												
02	1820 #	139	-0-	-1681	-0-	18 1	121 2	Y	-0-	-0-	1 1		-0-					
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-			-0-					
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		Y	-0-	-0-			-0-					
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) RESACA RESOURCES, L.L.C. PELICAN													53526 476 703236	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 263098	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8980 - 8997	
11	8880 #	5352	-0-	-3528	-0-	4814 3	538 9	N	489	329 1			427					
12	8618 #	1738	-0-	-6880	-0-	1167 3	571 9	N	519	497 1			449					
01	5694 R	5694	-0-	-0-	-0-	5096 3	598 9	N	544	831 1			162					
02	6066 R	6066	-0-	-0-	-0-	5627 3	439 9	N	399	316 1			245					
03	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT				245					
04	5520 #	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT				245					
LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT													53526 836 723575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1													RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9172 - 9177	
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-					
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) TEXAKOMA OPERATING, L.P. LINNVILLE SWD													53780 100 844190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 1													RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 - 2990	
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-					
LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) STRATA RESOURCES BELL, RUSSELL													53814 025 825454	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 1													RRCID -> 137436	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH	9053	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-					



LINNVILLE BAYOU (8450)				53814 460	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES				825454												
RUSSELL BELL				WELL #:	1 A	RRCID ->	246455	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8444 -	8449		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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)				53915 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.				127449												
BROYLES, WALTER				WELL #:	2	RRCID ->	178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF.	2325 -	2328		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
LISSIE (WILCOX 9600)				53915 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
HOYO, MARY EMMA				WELL #:	1	RRCID ->	006920	COMPL. DATE	02/24/1953	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9588 -	9691		
11	900 X	518	-0-	-382	-0-	40	1	478	3	N	-0-				33	
12	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	152	1	1484	3	N	13				46	
						14	9									
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	199	1	2649	3	N	-0-				46	
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1053	3	N	-0-				46	
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1394	3	N	-0-				46	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46	
POOLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	097927	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9516 -	9644	
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	128	1	1517	3	N	-0-				36	
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	185	1	1792	3	N	-0-				36	
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	3	N	-0-				36	
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	173	1	2497	3	N	-0-				36	
*03	3100 N	6193	-0-	3093	3093	358	1	5822	3	N	12				48	
						13	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3093					N	NO RPT				48	
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101167	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9659 -	9682		
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	384	1	4544	3	N	18				100	
						20	9									
12	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	398	1	3887	3	N	18	66	1		52	
						20	9									
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	306	1	4068	3	N	21				73	
						23	9									
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	3	N	7				80	
						8	9									
*03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	186	1	3033	3	N	18				98	
						20	9									
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				98	



LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764							
CLINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 122383	COMPL. DATE 09/24/1986	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9526	-	9534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 1	302 3	N	-0-		45
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1	305 3	N	-0-		45
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	301 3	N	-0-		45
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	N	-0-		45
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	305 3	N	-0-		45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
LISSIE (WILCOX M)				53915 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TRI-C RESOURCES, LLC				868622							
TYLER		WELL #:		1	RRCID -> 263905	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 14149	PERF.11672	-	11682	
11	57690 #	41455	-0-	-16235	-0-	41078 3	377 9	N	343	360 1	227
12	59551 #	39533	-0-	-20018	-0-	39282 3	251 9	N	228	356 1	99
01	52824 #	37182	-0-	-15642	-0-	36815 3	367 9	N	334	360 1	73
02	39872 #	30364	-0-	-9508	-0-	30054 3	310 9	N	282	178 1	177
03	40672	30628	-0-	-10044	-0-	30432 3	196 9	N	178	176 1	179
04	39360	27802	-0-	-11558	-0-	27510 3	292 9	N	265	354 1	90
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	
11	4710 X	3342	-0-	-1368	-0-	15 1	3327 2	N	-0-		-0-
12	4867 X	4260	-0-	-607	-0-	16 1	4244 2	N	-0-		-0-
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	16 1	4921 2	N	-0-		-0-
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	14 1	3897 2	N	-0-		-0-
03	4247 X	3649	-0-	-598	-0-	16 1	3633 2	N	-0-		-0-
04	4770 X	3045	-0-	-1725	-0-	15 1	3030 2	N	-0-		-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
ALVARADO		WELL #:		1	RRCID -> 258733	COMPL. DATE 09/28/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4282	-	4286	
11	22740 X	21648	-0-	-1092	-0-	21648 2		N	-0-		-0-
12	23374 X	13397	-0-	-9977	-0-	13397 2		N	-0-		-0-
01	19654 X	16429	-0-	-3225	-0-	16429 2		N	-0-		-0-
02	20216 X	17420	-0-	-2796	-0-	17420 2		N	-0-		-0-
03	22382 X	15711	-0-	-6671	-0-	15711 2		N	-0-		-0-
04	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-			N	NO RPT		-0-
LISSIE, SOUTH (FRIO 4400)				53919 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197							
SKLAR		WELL #:		1	RRCID -> 258257	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3954	-	3956	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				53919 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764														
WIESE BROS,				WELL #:	1	RRCID -> 071645				COMPL. DATE 05/19/1977				TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A				
M	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	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	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-
LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713				COMPL. DATE 10/10/1981				TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677				
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	556	1	6593	3	N	7							32
						8	9											
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	203	1	1983	3	N	-0-							32
01	1488 X	1264	-0-	-224	-0-	87	1	1151	3	N	24							56
						26	9											
02	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	407	1	5892	3	N	28							84
						31	9											
*03	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	406	1	6612	3	N	13							97
						14	9											
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT							97
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029				COMPL. DATE 07/20/1984				TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654				
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-							148
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-							148
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-							148
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-							148
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	-0-							148
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							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	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	330	1	939	2	N	17							173
						19	9											
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	161	1					12
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-							12
02	1204 N	738	-0-	-466	-0-	45	1	652	3	N	37							49
						41	9											
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	3	N	41							90
						45	9											
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							90



LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC												
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT												
WELL #:				53919 601	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				489720					CNTY: WHARTON			
				1	RRCID -> 244972				COMPL. DATE 11/20/2008			
					TOTAL DEPTH 7210				PERF. 6625 - 6632			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14640 X	11369	-0-	-3271	-0-	11283 2	86 9	N		78		211
12	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	14373 2	109 9	N		99	180 1	130
01	13640 X	12456	-0-	-1184	-0-	12338 2	118 9	N		107	177 1	60
02	10612 X	10381	-0-	-231	-0-	10352 2	29 9	N		26		86
03	14477 X	7544	-0-	-6933	-0-	7496 2	48 9	N		44		130
04	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-			N		NO RPT		130
LISSIE, W. (FRIO 4200)												
CAMOIL, INC.												
THOMAS												
WELL #:				53921 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			
				127449					CNTY: COLORADO			
				3	RRCID -> 224959				COMPL. DATE 07/03/2006			
					TOTAL DEPTH 4356				PERF. 4086 - 4090			
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-
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)												
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.												
WIESE												
WELL #:				53921 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				344425					CNTY: COLORADO			
				1ST	RRCID -> 237923				COMPL. DATE 12/06/2008			
					TOTAL DEPTH 9800				PERF. 9574 - 9658			
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2		Y		-0-		191
12	496 N	213	-0-	-283	-0-	213 2		Y		-0-		191
01	496 N	221	-0-	-275	-0-	221 2		Y		-0-		191
02	448 N	273	-0-	-175	-0-	273 2		Y		-0-		191
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y		-0-		191
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y		-0-		191
THOMAS TRUST												
WELL #:				1	RRCID -> 244799				COMPL. DATE 11/02/2008			
					TOTAL DEPTH 9850				PERF. 9786 - 9798			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		83
01	T. A.	10	-0-	10	10	10 2		Y		-0-		83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y		-0-		83
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-		83
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-		83
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.												
SUNDERMAN												
WELL #:				606055	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				1	RRCID -> 227029				COMPL. DATE 11/07/2006			
					TOTAL DEPTH 13500				PERF. 9604 - 9615			
11	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	200 1	12897 2	N		255	329 1	78
12	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	281 9						
						200 1	13176 2	N		72		150
						79 9						
01	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	200 1	12493 2	N		69		219
						76 9						
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N		NO RPT		219
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		219
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		219



LITTLE CYPRESS (HACKBERRY)				53954 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310												
STARK, NELDA C.				WELL #: 1	RRCID -> 180258	COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9344	-	9702						
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	6420 X	6348	-0-	-72	-0-	10	1	6153	2	Y	168	162	1			193
12	6851 X	5812	-0-	-1039	-0-	185	9	5615	2	Y	170	190	1			173
01	6851 X	6162	-0-	-689	-0-	10	1	5976	2	Y	160	190	1			143
02	6188 X	5794	-0-	-394	-0-	176	9	5596	2	Y	171	190	1	1	8	123
03	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	10	1	6195	2	Y	218	183	1			158
04	6120 X	5805	-0-	-315	-0-	240	9	5590	2	Y	186	186	1			158
						205	9									
STARK, NELDA C.				WELL #: 2	RRCID -> 181866	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9739	-	9747						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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			
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570												
LEWIS				WELL #: 4	RRCID -> 096029	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 3354	-	3403						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710												
DICK & FALING				WELL #: 1	RRCID -> 230690	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4682	-	4722						
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-



LIVINGSTON (FRIO 2550)														
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														
54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
235945														
WELL #: 5 RRCID -> 134927					COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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 (1500)														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.														
C.B. GRANBURY														
54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
029710														
WELL #: 99 RRCID -> 256254					COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792									
11	3522	3522	-0-	-0-	-0-	1711	1	1811	2	N	-0-			-0-
12	3321	3321	-0-	-0-	-0-	1874	1	1447	2	N	-0-			-0-
01	3320	3320	-0-	-0-	-0-	2108	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	2626	2626	-0-	-0-	-0-	1131	1	1495	2	N	-0-			-0-
03	2728	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2640	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														
235945														
WELL #: 5 RRCID -> 170572					COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
LIVINGSTON (2000)														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.														
PRATT, DR. H. J.														
54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
029710														
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)														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.														
GRANBURY														
54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK														
029710														
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.														
STATE SAVINGS BANK														
885574														
WELL #: 2 RRCID -> 182602					COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894									
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	-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-



LIVINGSTON (2220)																				
FAMCOR OIL, INC.																				
CARTER/BSM																				
					54193 854	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					261273															
					WELL #:	1	RRCID -> 203097					COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 2320	PERF. 2208 - 2210				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LIVINGSTON (2410)																				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.																				
DICK & FALING																				
					54193 859	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: POLK				
					029710															
					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
DICK & FALING																				
					WELL #:	16	RRCID -> 242412					COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2368 - 2372				
11	570 N	500	-0-	-70	-0-		243	1	257	2	Y	-0-					-0-			
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-		482	1	372	2	Y	-0-					-0-			
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-		460	1	264	2	Y	-0-					-0-			
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-		209	1	276	2	Y	-0-					-0-			
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT					-0-			
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						Y	NO RPT					-0-			
LIVINGSTON (2700)																				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.																				
PRATT, DR. H. J.																				
					54193 874	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: POLK				
					029710															
					WELL #:	18	RRCID -> 178871					COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 4416	PERF. 2706 - 2713				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
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-			
VIESCA GAS CO.																				
SANDERS, W. N.																				
					885574															
					WELL #:	1	RRCID -> 177184					COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 7518	PERF. 2754 - 2758				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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 (2880)																				
SCHWAB CITY RESOURCES																				
SODAK																				
					54193 900	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: POLK				
					757732															
					WELL #:	2A	RRCID -> 173157					COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 6865	PERF. 2904 - 2906				
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-			



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
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
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-	-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-
LOCHRIDGE (K)										54268 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
LUSK NOMINEE TRUST										513741					
RAMSEY STATE FARM										WELL #:	2 U	RRCID -> 006957	COMPL. DATE 07/30/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6218 - 6226
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-
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)										54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
SAGE ENERGY COMPANY										743215					
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-										WELL #:	6	RRCID -> 076003	COMPL. DATE 12/10/1977	TOTAL DEPTH 8530	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-
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-										WELL #:	14	RRCID -> 138051	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 3749 - 3750
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	-0-	5643	2		N	-0-				-0-
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	-0-	7717	2		N	-0-				-0-
*01	36363 X	8079	-0-	-28284	-0-	-0-	8079	2		N	-0-				-0-
*02	32844 X	8410	-0-	-24434	-0-	-0-	8410	2		N	-0-				-0-
*03	36363 X	9295	-0-	-27068	-0-	-0-	9295	2		N	-0-				-0-
*04	35190 X	2970	-0-	-32220	-0-	-0-	2970	2		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	1380 #	287	-0-	-1093	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
12	1488 #	46	-0-	-1442	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
01	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-				-0-



LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
SAGE ENERGY COMPANY		743215							
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:	13	RRCID ->	145063	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7012 PERF. 4302 - 4306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	300 #	192	-0-	-108	-0-	192 2		N	-0-
12	217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-
01	527 #	130	-0-	-397	-0-	130 2		N	-0-
02	476 #	188	-0-	-288	-0-	188 2		N	-0-
03	527 #	110	-0-	-417	-0-	110 2		N	-0-
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-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-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	254241	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	15532 PERF. 8222 - 8230
11	24630	21765	-0-	-2865	-0-	19368 2	2397 9	N	2179 2260 1 183
12	25451	21515	-0-	-3936	-0-	18955 2	2560 9	N	2327 2251 1 259
01	24738 #	20495	-0-	-4243	-0-	17670 2	2825 9	N	2568 2576 1 251
02	21168 #	17585	-0-	-3583	-0-	15118 2	2467 9	N	2243 2249 1 245
03	18309 R	18309	-0-	-0-	-0-	15606 2	2703 9	N	2457 2564 1 138
04	18150	17760	-0-	-390	-0-	15074 2	2686 9	N	2442 2211 1 369
LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673							
GULF FEE		WELL #:	5	RRCID ->	128713	COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	604 PERF. 509 - 513
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
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	
NADSOILCO LLC		598945							
DONNER		WELL #:	2	RRCID ->	266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7296 - 7301
11	15000	13450	-0-	-1550	-0-	13432 2	18 9	N	16 52
12	15500	13250	-0-	-2250	-0-	13070 2	180 9	N	164 41
01	15500	14158	-0-	-1342	-0-	14141 2	17 9	N	15 56
02	14604	14604	-0-	-0-	-0-	14592 2	12 9	N	11 67
03	15500	12309	-0-	-3191	-0-	12303 2	6 9	N	5 72
*04	10986 R	10986	-0-	-0-	-0-	10919 2	67 9	N	61 133



LONG PRAIRIE (11800)													54712 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC.													153257			
POWELL LUMBER CO., ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 103225	COMPL. DATE 08/29/1982	TOTAL DEPTH 14361 PERF. 11822 - 11840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM
																BALANCE
11		8854	7221	-0-	-1633	-0-	300 1	6796 2	N	114	184 1					216
12		8854	7988	-0-	-866	-0-	125 9									
01		6975	2493	-0-	-4482	-0-	300 1	7515 2	N	157						373
02		6300	4563	-0-	-1737	-0-	173 9									
03		6975	-0-	-0-	-6975	-0-	200 1	2239 2	N	49						422
04		6750	-0-	-0-	-6750	-0-	54 9									
							260 1	4256 2	N	43	352 1					113
							47 9									
									N	-0-						113
									N	-0-						113
LONG PRAIRIE (12300)													54712 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC.													153257			
SHANNON, E.L.													WELL #: 1	RRCID -> 094125	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2000 - 2080
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-
LONGHORN RANCH (KENBEL SAND)													54772 235	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P.													697952			
HOUSTON FARMS													WELL #: 1 B	RRCID -> 170735	COMPL. DATE 03/05/1996	TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6888 - 6898
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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-
LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND)													54772 375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P.													697952			
HOUSTON FARMS													WELL #: 1C	RRCID -> 187103	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
HOUSTON FARMS													WELL #: 2C	RRCID -> 195079	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6819 - 6881
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-



LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600)													54845 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C.													723590			
HARFST													WELL #: 1	RRCID -> 202694	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2644	2	45	9	N	41				206
12		1209 X	926	-0-	-283	-0-	909	2	17	9	N	15				221
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				221
02		3864 X	1937	-0-	-1927	-0-	1926	2	11	9	N	10	183	1		48
03		4278 X	1865	-0-	-2413	-0-	1846	2	19	9	N	17				65
04		2700 X	1433	-0-	-1267	-0-	1421	2	12	9	N	11				76
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-
O'TOOL OIL & GAS, LLC													616966			
GLENEAGLES													WELL #: 2	RRCID -> 244449	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4142 - 4144
11		5400 #	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-				-0-
12		5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				-0-
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
02		588 #	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-				-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOST FORK (YEGUA 6800)													55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.													144535			
FENNER, K.													WELL #: 1	RRCID -> 138433	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FENNER, K.													WELL #: 2	RRCID -> 138436	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776
11		3810 X	464	-0-	-3346	-0-	179	1	265	2	N	18				196
12		3627 X	3492	-0-	-135	-0-	20	9								
							989	1	2442	2	N	55	193	1		58
01		3627 X	2983	-0-	-644	-0-	61	9								
							865	1	2035	2	N	75				133
							83	9								
02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	987	1	2551	2	N	88				221
							97	9								
03		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1098	1	2820	2	N	84	194	1		111
							92	9								
*04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1004	1	2634	2	N	79				190
							87	9								



-----												
LOST FORK (YEGUA 6800)			//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			//CONT.//		144535							
FENNER-MORTON			WELL #:		1	RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	2221 1	3285 2	N	20		145
12		5487 X	5194	-0-	-293	-0-	22 9					
01		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	1491 1	3679 2	N	22		167
02		5152 X	4514	-0-	-638	-0-	24 9					
03		5704 X	4949	-0-	-755	-0-	1615 1	3800 2	N	12		179
04		5520 X	5090	-0-	-430	-0-	13 9					
							1253 1	3237 2	N	22		201
							24 9					
							1382 1	3550 2	N	15		216
							17 9					
							1396 1	3665 2	N	26		242
							29 9					
-----												
FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 169415		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794		
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
-----												
FENNER-MORTON			WELL #:		2	RRCID -> 171618		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 6754		
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B DENY		-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
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
FENNER			WELL #:		1	RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826		
11	1770 N		-0-	-0-	-1770	-0-			Y	168	168 1	103
12	1488 N		1376	-0-	-112	-0-	525 1	851 2	Y	-0-		103
01	1300 N		1300	-0-	-0-	-0-	531 1	769 2	Y	-0-		103
02	1345 N		1345	-0-	-0-	-0-	479 1	761 2	Y	95	95 1	103
							105 9					
03	1364 N		1272	-0-	-92	-0-	536 1	736 2	Y	-0-		103
04	1260 N		1238	-0-	-22	-0-	492 1	746 2	Y	-0-		103
-----												
GARRISON LTD.			295861									
FENNER			WELL #:		1	RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779		
11	3810 X		1986	-0-	-1824	-0-	1986 3		N	-0-		63
12	3503 X		2065	-0-	-1438	-0-	2065 3		N	-0-		63
01	3503 X		-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		63
02	3164 X		1656	-0-	-1508	-0-	1656 3		N	-0-		63
03	3038 X		964	-0-	-2074	-0-	964 3		N	-0-		63
*04	2300 X		2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		N	-0-		63



LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352						
AM		WELL #:		1	RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT	-0-
LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
OTEX RESOURCES LLC				628135						
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068	
11	14B DENY	100	-0-	100	430	100 1		N	-0-	-0-
12	0 W	100	-0-	100	530	100 1		N	-0-	-0-
01	0 W	100	-0-	100	630	100 1		N	-0-	-0-
02	0 W	100	-0-	100	730	100 1		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			N	-0-	-0-
LOST LAKE (MIOCENE)				55036 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
OTEX RESOURCES LLC				628135						
FEDERAL		WELL #:		Q 1	RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690	
11	14B DENY	100	-0-	100	435	100 1		N	-0-	-0-
12	0 W	100	-0-	100	535	100 1		N	-0-	-0-
01	0 W	100	-0-	100	635	100 1		N	-0-	-0-
02	0 W	100	-0-	100	735	100 1		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-	-0-
LOST MARSH (FRIO)				55040 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
BRIGHAM OIL & GAS, L.P.				092800						
GEISSEN		WELL #:		1	RRCID -> 206916		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13228 - 13628	
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-	48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	48
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 1		N	-0-	-0-
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74



## OIL AND GAS DIVISION

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 194608		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6286 - 6291	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
12	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			48
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	29 2 102 9	N	93			141
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			141
*04	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-			141
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 5763 - 5768	
11	3900	-0-	-0-	-3900	-0-		N	-0-			-0-
12	4030	-0-	-0-	-4030	-0-		N	-0-			-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-			-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-		N	-0-			-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868	
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	T. A.	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45



LOUISE (RAY 6175)				55120 704	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
MCINTYRE, WILLIS				WELL #: 5	RRCID -> 147146	COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LOUISE (5470)				55120 950	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
STEWART, W. L.				WELL #: 6	RRCID -> 150672	COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 5443 - 5453							
11	6090 #	2510	-0-	-3580	-0-	225	1	2285	2	N	-0-					-0-	
12	6296 R	6296	-0-	-0-	-0-	233	1	6063	2	N	-0-					-0-	
01	6410 R	6410	-0-	-0-	-0-	233	1	6177	2	N	-0-					-0-	
02	5733 R	5733	-0-	-0-	-0-	210	1	5523	2	N	-0-					-0-	
03	6293 #	6268	-0-	-25	-0-	225	1	6043	2	N	-0-					-0-	
04	6210 #	5392	-0-	-818	-0-	225	1	5167	2	N	-0-					-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)				55122 322	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789													
RASMUSSEN ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)				55122 391	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
BRITTING, DEAN				093630													
SWANSON, C. & SONS				WELL #: 3	RRCID -> 161677	COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3057 - 3065							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
CBM PARTNERS CORPORATION				140626													
SWANSON (SWD) #1				WELL #: 1	RRCID -> 161065	COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 3125							
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-	



LOUISE, NORTH (3600)				55122 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
BROTHERS CATTLE CO. UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 171929	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 3602	-	3604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
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	990 #	746	-0-	-244	-0-	746 2	N	-0-		33
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		33
01	1023 #	473	-0-	-550	-0-	473 2	N	-0-		33
02	700 #	251	-0-	-449	-0-	251 2	N	-0-		33
03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		33
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		33
-----										
LOUISE, NORTH (4500)				55122 703	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
LODI DRILLING & SERVICE CO.				505341						
MERTA, FRANK J ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 119428	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 4523	-	4526
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-		N	-0-		-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	450 2	N	-0-		-0-
-----										
LOUISE, N. (4670)				55122 782	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209						
PUTNAM "D"				WELL #: 1	RRCID -> 242411	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 8096	PERF. 4638	-	4640
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	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LOUISE, NORTH (4800)				55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						
RASMUSSON ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809	-	4812
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)				55125 125	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON				
FREDCO				284921													
HUDGINS ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5350 - 5352								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	960 N	257	-0-	-703	-0-	257	2			N	-0-						-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-						-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-						-0-
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-						-0-
03	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-						-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-						-0-
JONES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 173199	COMPL. DATE 05/15/1999	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 5366 - 5370								
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
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								
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	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-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971 - 8974								
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-
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811 - 8818								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-



LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) //CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103																			
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40										RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-	
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-	
JEFFERSON LAND COMPANY										WELL #:	63	RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
LOVELL LAKE FRIO 1 GU										WELL #:	13	RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
LOVELL LAKE FRIO I G.U.										WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	



LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED				49B		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103													
LOVELL LAKE FRIO 1 G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	040419	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7672 - 7682					
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	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT					WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT					WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A				
11	120 #	25	-0-		-95 B	-2411		1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	124 #	60	-0-		-64 B	-2475		2	1	58	2	N	-0-					-0-
01	124 #	85	-0-		-39 B	-2514		3	1	82	2	N	-0-					-0-
02	28 #	125	-0-		97 B	-2417		5	1	120	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-450	CANCELLED UNDERAGE ->				-1967									
03	62 #	150	-0-		88 B	-362		6	1	144	2	N	-0-					-0-
04	90 #	140	-0-		50 B	-312		5	1	135	2	N	-0-					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT					WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689				
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 FRIO / 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 FRIO 1 GAS UNIT					WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-



LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103													
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652						
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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
B.A.STEINHAGEN "E"				WELL #:		RRCID -> 268048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
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-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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	40	-0-	40		40	2	1	38	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	91	-0-	91		131	3	1	88	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY	42	-0-	42		173	2	1	40	2	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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	300 N	230	-0-	-70		-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17		-0-	8	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	224	-0-	-24		-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-		-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-		-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-		-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
JEFFERSON LAND CO. A/C 1				WELL #:		18	RRCID -> 157556		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7221 - 7242				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-



LOVELLS LAKE (MARG. 7500)										55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103						
BEAUMONT LAUNCH CLUB B										WELL #:	1	RRCID -> 159184	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7524 -	7536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	400 1	670 2	Y		-0-					-0-
12		1116 N	1078	-0-	-38	-0-	414 1	664 2	Y		-0-					-0-
01		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	363 1	722 2	Y		-0-					-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	414 1	688 2	Y		-0-					-0-
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	408 1	697 2	Y		-0-					-0-
*04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	404 1	771 2	Y		-0-					-0-
BROUSSARD TRUST										WELL #:	2	RRCID -> 162242	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7512 -	7532
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	318 1	522 2	Y		-0-					-0-
12		868 N	702	-0-	-166	-0-	323 1	379 2	Y		-0-					-0-
01		899 N	860	-0-	-39	-0-	339 1	521 2	Y		-0-					-0-
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	367 1	497 2	Y		-0-					-0-
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	371 1	552 2	Y		-0-					-0-
*04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	356 1	584 2	Y		-0-					-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1										WELL #:	8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6819 -	6872
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-
BROUSSARD TRUST										WELL #:	17	RRCID -> 167436	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 7791	PERF. 7400 -	7540
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y		-0-					-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	Y		-0-					-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	4 1	119 2	Y		-0-					-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	Y		-0-					-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y		-0-					-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	4 1	115 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		2550 N	2505	-0-	-45	-0-	446 1	2059 2	Y		-0-					-0-
12		2542 N	2294	-0-	-248	-0-	451 1	1843 2	Y		-0-					-0-
01		2573 N	2120	-0-	-453	-0-	477 1	1643 2	Y		-0-					-0-
02		2352 N	2022	-0-	-330	-0-	460 1	1562 2	Y		-0-					-0-
03		2294 N	2151	-0-	-143	-0-	444 1	1707 2	Y		-0-					-0-
04		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	417 1	1603 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		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 1		N		-0-					-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 1		N		-0-					-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N		-0-					-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N		-0-					-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	36 1	7 2	N		-0-					-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	36 1	4 2	N		-0-					-0-
BROUSSARD TRUST										WELL #:	62	RRCID -> 172180	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 7508 -	7517
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-



LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103													
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7478 - 7508						
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	690 N	482	-0-	-208	-0-			17 1	465 2	Y		-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-			23 1	629 2	Y		-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-			18 1	494 2	Y		-0-					-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-			22 1	505 2	Y		-0-					-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-			20 1	516 2	Y		-0-					-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-			18 1	462 2	Y		-0-					-0-
-----																	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	26	RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7530 - 7554					
11	1680 N	1623	-0-	-57	-0-			129 1	1471 2	Y		21	21 1				3
								23 9									
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-			132 1	1472 2	Y		22	19 1				6
								24 9									
01	1674 N	1609	-0-	-65	-0-			148 1	1436 2	Y		23	27 1				2
								25 9									
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-			163 1	1389 2	Y		23	24 1				1
								25 9									
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-			162 1	1621 2	Y		21	19 1				3
								23 9									
*04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-			159 1	1614 2	Y		26	23 1				6
								29 9									
-----																	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	8	RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7400 - 7544					
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-
-----																	
BROUSSARD TRUST				WELL #:	34	RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559					
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-
-----																	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	52	RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552					
11	300 N	280	-0-	-20	-0-			10 1	270 2	N		-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-			9 1	242 2	N		-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-			11 1	299 2	N		-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-			12 1	268 2	N		-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-			11 1	268 2	N		-0-					-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-			9 1	232 2	N		-0-					-0-
-----																	
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	51	RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-



LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	280 1	6780 2	Y	25	26 1		3
12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	281 1	6788 2	Y	26	22 1		7
01	7037 X	6939	-0-	-98	-0-	277 1	6632 2	Y	27	32 1		2
02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	321 1	6529 2	Y	17	18 1		1
03	7316 X	7055	-0-	-261	-0-	303 1	6742 2	Y	9	9 1		1
04	7080 X	7070	-0-	-10	-0-	288 1	6747 2	Y	32	26 1		7
						35 9						
LOVELLS LAKE, NORTH		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	
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-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID -> 188104		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8447 - 8450	
11	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	600 1	10112 2	N	206	16 8		237
12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	227 9						
						620 1	7099 2	N	196	340 1	16 8	77
01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	216 9						
						620 1	7030 2	N	200	183 1	16 8	78
02	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	220 9						
						620 1	6328 2	N	195	195 1	23 8	55
03	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	215 9						
						620 1	10271 2	N	190	194 1	6 8	45
*04	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	209 9						
						600 1	9867 2	N	183	189 1	9 8	30
						201 9						
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	1530 N	590	-0-	-940	-0-	20 1	570 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	526	-0-	-218	-0-	18 1	508 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	523	-0-	-128	-0-	18 1	505 2	Y	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28 1	641 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27 1	686 2	Y	-0-			-0-
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25 1	665 2	Y	-0-			-0-



LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
JEFFERSON LAND COMPANY														
55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
567103														
WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	5 1	145 2	N	-0-					-0-
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	5 1	150 2	N	-0-					-0-
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	5 1	150 2	N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	6 1	145 2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	N	-0-					-0-
-----														
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
JEFFERSON LAND COMPANY														
55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
567103														
WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424														
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-
-----														
LOVELLS LAKE, N. (7800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
O'BRIEN														
55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					73
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
JEFFERSON LAND CO														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456														
11	1560 X	1158	-0-	-402	-0-	535 1	623 2	N	-0-					42
12	1612 X	1103	-0-	-509	-0-	570 1	533 2	N	-0-					42
01	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	570 1	900 2	N	-0-					42
02	1092 X	677	-0-	-415	-0-	570 1	107 2	N	-0-					42
03	1209 X	762	-0-	-447	-0-	610 1	152 2	N	-0-					42
04	1410 X	922	-0-	-488	-0-	600 1	322 2	N	-0-					42
-----														
QUINN, B. E. UNIT														
WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438														
11	2730 X	2157	-0-	-573	-0-	583 1	1574 2	N	-0-					81
12	2821 X	2335	-0-	-486	-0-	592 1	1743 2	N	-0-					81
01	2821 X	2488	-0-	-333	-0-	592 1	1896 2	N	-0-					81
02	2380 X	2313	-0-	-67	-0-	592 1	1721 2	N	-0-					81
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	620 1	2077 2	N	-0-					81
*04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	600 1	1903 2	N	-0-					81
-----														
JEFFERSON LAND CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324														
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						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
LUCKY (FRIO 8900)				55468 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RODESSA OPERATING COMPANY				723592												
RUGELEY, E. F.				WELL #:	2	RRCID -> 143664	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 9636	PERF. 5664	- 5674						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LUCKY (8950)				55468 508	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO				238360												
WEST BANK				WELL #:	1	RRCID -> 243001	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9046	- 9060						
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12																
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, 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B DENY	-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



LUCKY, WEST ( F-12)			55476 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.			501202					
WOLF			WELL #: 2	RRCID -> 185224	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9245 - 9257	
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	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 HEIRS			WELL #: 4	RRCID -> 192886	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 9352 - 9360	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2480	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2480	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2480	N	NO RPT	-0-
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.			501202					
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-
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)			55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971					
WOLF			WELL #: 1	RRCID -> 251640	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10407 - 10418	
11	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1430 2	510 9 N	464 343 1 126
12	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1505 2	394 9 N	358 337 1 147
01	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2660 2	129 9 N	117 183 1 81
02	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2845 2	157 9 N	143 180 1 44
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT 44
04	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-		N	NO RPT 44
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.			501202					
WOLF -B-			WELL #: 1 U	RRCID -> 007093	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10376 - 10416	
11	14B DENY	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



LUCKY, WEST ( HARDY HORN, UPPER)				55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.				501202										
WOLF				WELL #: 2	RRCID -> 053386	COMPL. DATE 08/05/1995	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3096 - 3540							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	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-	
LUCKY, WEST ( SLOAN SAND)				55476 550	ASSOCIATED	49B				CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971										
LOUIS WOLF				WELL #: 3	RRCID -> 112158	COMPL. DATE 07/23/1986	TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280							
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-	
LUCKY, WEST ( WOLF)				55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.				501202										
WOLF -B-				WELL #: 1 L	RRCID -> 007090	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556							
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-	
LUCKY, WEST ( 8,870)				55476 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.				501202										
WOLF				WELL #: 2	RRCID -> 257138	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809							
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			225	
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			225	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			225	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			225	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			225	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			225	
LUCKY LEON (EY-3)				55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER				
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675										
JOHNSON				WELL #: 6	RRCID -> 232630	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190							
11	2343 R	2179	-0-	-164	-0-	624	1	383	3	Y	1065	1282	1	272
						1172	9							
12	2595	2595	-0-	-0-	-0-	844	1	400	3	Y	1228	1013	1	487
						1351	9							
01	2691	2691	-0-	-0-	-0-	861	1	788	3	Y	947	483	1	951
						1042	9							
02	2742	2742	-0-	-0-	-0-	1206	1	726	3	Y	736	659	1	1028
						810	9							
*03	4240	4240	-0-	-0-	-0-	1626	1	1114	3	Y	1364	2392	1	-0-
						1500	9							
*04	3000 N	3966	-0-	966	966	1663	1	546	3	Y	1597	972	1	625
						1757	9							



## OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-8)				55488 072	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675							
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 250665	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 8101	PERF. 8684	-	8690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
LUCKY LEON (EY-9)				55488 073	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675							
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 254764	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 7972	-	7976	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334		N	-0-		-0-	
LUCKY LEON (EY-17)				55488 081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675							
KIAMU-JOHNSON (1-S)				WELL #: 1 L	RRCID -> 201847	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 10088	PERF. 7523	-	7530	
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-	
LUCKY LEON (EY-17A)				55488 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675							
NELSON - ALLIE				WELL #: 1	RRCID -> 216073	COMPL. DATE 01/16/2005	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 8942	-	8950	
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-	
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)				55603 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
XTO ENERGY INC.				945936							
LINDSEY				WELL #: 1	RRCID -> 162163	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 8437	PERF. 8198	-	8214	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	



LURA MIRE (YEGUA)												
FORT APACHE ENERGY, INC.												
BLOXSOM, A.												
				55801 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
				277908					CNTY: LIBERTY			
WELL #:				1	RRCID -> 212564				COMPL. DATE 09/02/2005			
									TOTAL DEPTH 11873			
									PERF. 11616 - 11684			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
-----												
LYDIA (4100)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
WIED												
WELL #:				55890 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				531085					CNTY: COLORADO			
WELL #:				1	RRCID -> 229103				COMPL. DATE 05/14/2007			
									TOTAL DEPTH 4014			
									PERF. 3791 - 3797			
11	4050 X	3140	-0-	-910	-0-	3140	2		N	-0-		-0-
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-		-0-
01	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	4099	2		N	-0-		-0-
02	3780 X	2493	-0-	-1287	-0-	2493	2		N	-0-		-0-
03	4185 X	3415	-0-	-770	-0-	3415	2		N	-0-		-0-
04	4050 X	3350	-0-	-700	-0-	3350	2		N	-0-		-0-
-----												
LYONS (GEORGETOWN)												
APACHE CORPORATION												
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT												
WELL #:				56020 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
				027200					CNTY: BURLESON			
WELL #:				1	RRCID -> 142124				COMPL. DATE 05/18/1992			
									TOTAL DEPTH 13870			
									PERF. 9295 - 13870			
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	905	2	90	9	N	82	170
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	894	2	77	9	N	70	67
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	889	2	84	9	N	76	143
02	924 N	816	-0-	-108	-0-	751	2	65	9	N	59	202
03	961 N	818	-0-	-143	-0-	740	2	78	9	N	71	100
04	930 N	836	-0-	-94	-0-	764	2	72	9	N	65	165
-----												
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT												
WELL #:				2H	RRCID -> 142219				COMPL. DATE 07/31/1992			
									TOTAL DEPTH 11888			
									PERF. 9273 - 11888			
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	915	2	59	9	N	54	238
12	775 N	541	-0-	-234	-0-	510	2	31	9	N	28	92
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	664	2	63	9	N	57	149
02	896 N	406	-0-	-490	-0-	381	2	25	9	N	23	172
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	441	2	31	9	N	28	200
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	540	2	36	9	N	33	233
-----												
PORTER, L. GAS UNIT												
WELL #:				1H	RRCID -> 142758				COMPL. DATE 10/08/1992			
									TOTAL DEPTH 12264			
									PERF. 9155 - 12264			
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	913	2	100	9	N	91	65
12	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	935	2	103	9	N	94	159
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	918	2	101	9	N	92	94
02	952 N	924	-0-	-28	-0-	841	2	83	9	N	75	169
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	936	2	97	9	N	88	90
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	899	2	92	9	N	84	174
-----												
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT												
WELL #:				1 H	RRCID -> 144267				COMPL. DATE 01/29/1993			
									TOTAL DEPTH 13930			
									PERF. 9282 - 13930			
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	24	2	13	9	N	12	33
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	215	2	6	9	N	5	38
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	150	2	4	9	N	4	42
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6	48
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	83	2	18	9	N	16	64
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	97	2	3	9	N	3	67



LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13058		PERF. 9558 - 13092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	400 2	13 9	N	N	12	173 1		32
12		527 N	490	-0-	-37	-0-	473 2	17 9	N	N	15			47
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	419 2	33 9	N	N	30			77
02		392 N	131	-0-	-261	-0-	125 2	6 9	N	N	5			82
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	714 2	25 9	N	N	23			105
*04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	461 2	19 9	N	N	17			122
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534										
LISA				WELL #:		1 D	RRCID -> 106267		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 4737 - 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				
AC EXPLORATION, LLC				003645										
WALTON/KOONCE				WELL #:		2	RRCID -> 140468		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1518 - 1521	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1			N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 1			N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-			-0-
*04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-			-0-
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)				56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310										
DEER CREEK				WELL #:		1	RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3755 - 3758	
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	15 1	1541 2	2	N	-0-			-0-
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	15 1	2108 2	2	N	-0-			-0-
01		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	15 1	3042 2	2	N	-0-			-0-
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	15 1	2345 2	2	N	-0-			-0-
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	15 1	2229 2	2	N	-0-			-0-
04		990 N	356	-0-	-634	-0-	15 1	341 2	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 10/29/2006	TOTAL DEPTH 21000	PERF. 16192 - 16198				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
MADISONVILLE (DEXTER LOWER)				56590 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
OMIMEX ENERGY, INC.				622718								
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			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MATHIS, J. W.				WELL #: 1 T	RRCID -> 036615	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH 9441	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-
CANNON, W. E.				WELL #: 1 T	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9173 - 9215				
11	600 X	71	-0-	-529	-0-	2 1	69 2	Y	-0-			1
12	620 X	68	-0-	-552	-0-	2 1	66 2	Y	-0-			1
01	155 X	29	-0-	-126	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	112 X	70	-0-	-42	-0-	1 1	69 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	591	-0-	591	591	18 1	573 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	529	-0-	529	1120	19 1	510 2	Y	-0-			-0-
STONE, HENRIETTA				WELL #: 2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9024 - 9056				
11	4440 X	4208	-0-	-232	-0-	118 1	4039 2	Y	46			61
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	134 1	3835 2	Y	16			77
01	3968 X	3701	-0-	-267	-0-	138 1	3537 2	Y	24	76 1		25
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	98 1	4399 2	Y	22			47
03	DLQ G-10	2983	-0-	2983	2983	88 1	2886 2	Y	8			55
04	DLQ G-10	2292	-0-	2292	5275	81 1	2186 2	Y	23	49 1		29



MADISONVILLE (DEXTER 8800)			56590 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
JOHNSTON UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 007107		COMPL. DATE 07/24/1953		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9114 - 9195			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5190 #	4704	-0-	-486	-0-		67 1	4637 2	Y		-0-			97
12	5363 #	4891	-0-	-472	-0-		79 1	4812 2	Y		-0-			97
01	5496	5496	-0-	-0-	-0-		67 1	5429 2	Y		-0-			97
02	4704 #	4498	-0-	-206	-0-		61 1	4352 2	Y		77			174
							85 9							
03	4898 #	4396	-0-	-502	-0-		65 1	4331 2	Y		-0-			174
*04	5359 R	5359	-0-	-0-	-0-		84 1	5275 2	Y		-0-			174
MADISONVILLE (LEWISVILLE 8400)			56590 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
JOHNSTON GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 061913		COMPL. DATE 03/31/1975		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8663 - 8733			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MADISONVILLE (RODESSA)			56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005											
FUHLBERG GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 227306		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11674 - 11940			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT			WELL #: 2ST		RRCID -> 251335		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11980 - 12060			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.			697134											
MAGNESS, RUBY			WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11704 - 11898			
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-
FANNIN, ANGELA FARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102		PERF.11798 - 11962			
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-



MADISONVILLE (RODESSA)													56590 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.													//CONT.// 697134														
MITCHELL UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 225940			COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
WILSON													WELL #: 1			RRCID -> 227031			COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930					
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-		
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)													56590 712			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
CARTER-LANGHAM, INC.													138630														
KEY													WELL #: 1			RRCID -> 088869			COMPL. DATE 04/13/1980			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305					
11	12	01	02	03	04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N		5								177	
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2117	2	2	9	N		2								179	
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1664	2			N		-0-								179	
02	1876 N	1477	-0-	-399	-0-	-399	-0-	-0-				1386	2	91	9	N		83								262	
03	2108 N	194	-0-	-1914	-0-	-1914	-0-	-0-				149	2	45	9	N		41	188	1						115	
04	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	-175	-0-	-0-				1445	2			N		-0-								115	
KEY													WELL #: 2			RRCID -> 092486			COMPL. DATE 01/08/1981			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314					
11	12	01	02	03	04	540 N	249	-0-	-291	-0-	-0-	249	2			N		-0-								56	
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				604	2			N		-0-								56	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				497	2			N		-0-								56	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				305	2			N		-0-								56	
03	589 N	265	-0-	-324	-0-	-324	-0-	-0-				265	2			N		-0-								56	
04	480 N	255	-0-	-225	-0-	-225	-0-	-0-				255	2			N		-0-								56	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON					
CRANE													WELL #: 3			RRCID -> 112430			COMPL. DATE 08/11/1984			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496					
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								50	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								50	
VICK, M. Y.													WELL #: 9			RRCID -> 178692			COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480					
11	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								60	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								60	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								60	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								60	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								60	



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) /CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3094	-0-	94	94	68	1 41 9	2985	2	Y	37			118
12	2766 N	2672	-0-	-94	-0-	74	1 33 9	2565	2	Y	30			148
01	3100 N	4236	-0-	1136	1136	129	1 69 9	4038	2	Y	63	162	1	49
02	2800 N	1922	-0-	-878	258	56	1 58 9	1808	2	Y	53			102
03	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2879	75	1 32 9	2514	2	Y	29			131
04	DLQ G-10	2357	-0-	2357	5236	59	1 32 9	2266	2	Y	29			160
STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	110	1	4887	2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	142	1	4942	2	Y	-0-			-0-
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	121	1 6 9	3803	2	Y	5			5
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	102	1 25 9	3303	2	Y	23			28
03	DLQ G-10	4557	-0-	4557	4557	132	1	4425	2	Y	-0-			28
04	DLQ G-10	4004	-0-	4004	8561	101	1 18 9	3885	2	Y	16	25	1	19
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	N	18			259
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	18			277
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			281
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			281
03	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2948	2	54	9	N	49	181	1	149
*04	3000 N	3458	-0-	458	458	3370	2	88	9	N	80			229
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	569	2	Y	7			75
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	26	1 7 9	464	2	Y	6	69	1	12
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-			12
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1 11 9	376	2	Y	10			22
03	DLQ G-10	538	-0-	538	538	31	1 13 9	494	2	Y	12			34
04	DLQ G-10	560	-0-	560	1098	29	1 12 9	519	2	Y	11			45



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2823	2	8	9	N	7		72
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1		73
01	1488 N	942	-0-	-546	-0-	942	2			N	-0-		73
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-		73
03	2170 N	923	-0-	-1247	-0-	854	2	69	9	N	63		136
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	863	2	50	9	N	45		181
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	100	1	2111	2	N	34		55
						37	9						
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	116	1	1998	2	N	16		71
						18	9						
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	96	1	1516	2	N	25		96
						28	9						
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	77	1	1399	2	N	26		122
						29	9						
03	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	118	1	1918	2	N	78	178 1	22
						86	9						
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1796	2	N	31		53
						34	9						
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2373	2	31	9	N	28		56
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2633	2	41	9	N	37		93
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	923	2	24	9	N	22		115
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17		132
03	1581 N	711	-0-	-870	-0-	710	2	1	9	N	1		133
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-		133
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	74	1	3263	2	Y	-0-		17
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	88	1	3044	2	Y	2		19
						2	9						
01	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	85	1	2677	2	Y	-0-	19 1	-0-
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	71	1	2306	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3148	-0-	3148	3148	91	1	3056	2	Y	1		1
						1	9						
04	DLQ G-10	3066	-0-	3066	6214	78	1	2987	2	Y	1		2
						1	9						
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	52	1	2133	2	Y	-0-		63
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	Y	36	70 1	29
						40	9						
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	Y	5		34
						6	9						
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	43	1	1372	2	Y	24		58
						26	9						
03	DLQ G-10	1945	-0-	1945	1945	57	1	1859	2	Y	26		84
						29	9						
04	DLQ G-10	1810	-0-	1810	3755	53	1	1740	2	Y	15	90 1	9
						17	9						



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
MATHIS, J. W. WELL #: 2												RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-			14 1	623 2	Y	-0-						14	
12		465 N	382	-0-	-83	-0-			11 1	371 2	Y	-0-						14	
01		558 N	320	-0-	-238	-0-			10 1	300 2	Y	9		14	1			9	
									10 9										
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-			12 1	382 2	Y	24						33	
									26 9										
03	DLQ	G-10	510	-0-	510	510			15 1	493 2	Y	2						35	
									2 9										
04	DLQ	G-10	554	-0-	554	1064			14 1	520 2	Y	18		31	1			22	
									20 9										
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2												RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376							
11		2490 X	2334	-0-	-156	-0-			55 1	2265 2	N	13						90	
									14 9										
12		2573 X	2064	-0-	-509	-0-			56 1	1990 2	N	16						106	
									18 9										
01		2573 X	1891	-0-	-682	-0-			53 1	1821 2	N	15						121	
									17 9										
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-			52 1	1640 2	N	15						136	
									17 9										
03		2077 N	2029	-0-	-48	-0-			59 1	1956 2	N	13						149	
									14 9										
04		1830 N	1591	-0-	-239	-0-			47 1	1535 2	N	8						157	
									9 9										
LANG, JAMES WELL #: 2												RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404							
11		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-			58 1	2409 2	N	7						167	
									8 9										
12		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-			65 1	2290 2	N	18						185	
									20 9										
01		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-			72 1	2411 2	N	22		180	1			27	
									24 9										
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-			64 1	2037 2	N	16						43	
									18 9										
03		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-			70 1	2319 2	N	15						58	
									17 9										
*04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-			70 1	2335 2	N	15						73	
									17 9										
ZULCH, SALLY WELL #: 2												RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410							
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-			1663 2	15 9	N	14						174	
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-			982 2	2 9	N	2						176	
01		1023 N	626	-0-	-397	-0-			626 2		N	-0-						176	
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-			417 2		N	-0-						176	
03		992 N	573	-0-	-419	-0-			573 2		N	-0-						176	
04		600 N	479	-0-	-121	-0-			479 2		N	-0-						176	



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	149 1	1041 2	N	2		155	
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	176 1	1138 2	N	40	179 1	16	
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	146 1	1264 2	N	47		63	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36 1	253 2	N	66		129	
03	1364 N	199	-0-	-1165	-0-	26 1	172 2	N	1		130	
04	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	150 1	1033 2	N	7		137	
						8 9						
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	58 1	2392 2	Y	-0-		86	
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	63 1	2252 2	Y	34	93 1	27	
01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	37 9	2116 2	Y	4		31	
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	62 1	1948 2	Y	25		56	
03	DLQ G-10	2296	-0-	2296	2296	4 9	2202 2	Y	25		81	
04	DLQ G-10	2161	-0-	2161	4457	61 1	2079 2	Y	16	88 1	9	
						28 9						
						64 1						
						18 9						
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1570 2	14 9	Y	13		47	
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1733 2	21 9	Y	19		66	
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1714 2	23 9	Y	21		87	
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1546 2	22 9	Y	20		107	
03	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1668 2	35 9	Y	32		139	
04	DLQ G-10	333	-0-	333	2036	332 2	1 9	Y	1		140	
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	71 1	2429 2	Y	32		65	
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	35 9	2292 2	Y	21		86	
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	80 1	2014 2	Y	23	85 1	24	
02	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	23 9	2684 2	Y	31		55	
03	DLQ G-10	2942	-0-	2942	2942	79 1	2829 2	Y	24		79	
04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	4819	25 9	1774 2	Y	34	71 1	42	
						60 1						
						34 9						
						87 1						
						26 9						
						66 1						
						37 9						



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2190 X	504	-0-	-1686	-0-	12 1	492 2	N	-0-		129	
12	1829 X	218	-0-	-1611	-0-	6 1	212 2	N	-0-		129	
01	992 X	222	-0-	-770	-0-	7 1	214 2	N	1		130	
						1 9						
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	29 1	936 2	N	14		144	
						15 9						
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	46 1	1548 2	N	42	168 1	18	
						46 9						
*04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	51 1	1695 2	N	24		42	
						26 9						
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
11	3000 N	2885	-0-	-115	146	359 1	2507 2	N	17		37	
						19 9						
12	2944 X	2798	-0-	-146	-0-	374 1	2409 2	N	14		51	
						15 9						
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	314 1	2727 2	N	33		84	
						36 9						
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	471 1	3266 2	N	25		109	
						28 9						
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	463 1	3023 2	N	22		131	
						24 9						
*04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	397 1	2738 2	N	19		150	
						21 9						
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	45 1	1862 2	N	7		88	
						8 9						
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	65 1	2314 2	N	11		99	
						12 9						
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	68 1	2292 2	N	12		111	
						13 9						
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	59 1	1866 2	N	8		119	
						9 9						
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	75 1	2476 2	N	12		131	
						13 9						
*04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	68 1	2238 2	N	12		143	
						13 9						
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
11	1920 N	1297	-0-	-623	-0-	59 1	1237 2	N	1		130	
						1 9						
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	88 1	1516 2	N	-0-		130	
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	106 1	1664 2	N	-0-		130	
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	92 1	1648 2	N	-0-		130	
03	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	93 1	1509 2	N	-0-		130	
*04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	97 1	1728 2	N	-0-	110 1	19	
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	38 1	1549 2	N	-0-		18	
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27 1	1051 2	N	-0-		18	
01	992 N	311	-0-	-681	-0-	9 1	302 2	N	-0-		18	
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23 1	729 2	N	-0-		18	
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	35 1	1131 2	N	-0-		18	
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	32 1	1050 2	N	-0-		18	



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59 1	413 2	N	-0-			64
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	77 1	502 2	N	-0-			64
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	174 1	1503 2	N	-0-			64
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39 1	276 2	N	24			88
						26 9						
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	161 1	1048 2	N	-0-			88
04	1620 N	464	-0-	-1156	-0-	59 1	405 2	N	-0-			88
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	27 1	568 2	Y	3			70
						3 9						
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	24 1	422 2	Y	4	64 1		10
						4 9						
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28 1	457 2	Y	-0-			10
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	125 1	2260 2	Y	3			13
						3 9						
03	DLQ G-10	587	-0-	587	587	33 1	551 2	Y	3			16
						3 9						
04	DLQ G-10	614	-0-	614	1201	32 1	573 2	Y	8			24
						9 9						
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
11	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	44 1	1483 2	N	21			66
						23 9						
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50 1	1398 2	N	30			96
						33 9						
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	59 1	1515 2	N	27			123
						30 9						
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	49 1	2162 2	N	21			144
						23 9						
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	68 1	2242 2	N	36			180
						40 9						
04	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	52 1	1402 2	N	15			195
						17 9						
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
11	510 N	417	-0-	-93	-0-	19 1	398 2	N	-0-			180
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26 1	454 2	N	-0-			180
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 2	N	-0-			180
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 1	371 2	N	-0-			180
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2	N	-0-			180
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	22 1	409 2	N	-0-			180
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			43
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			43
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			43
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-			43
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	1			44
						1 9						
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-			44



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	131 1	2748 2	N	35			79
12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	39 9	2768 2	N	36			115
01	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	158 1	2206 2	N	43			158
02	2296 X	2089	-0-	-207	-0-	40 9	1946 2	N	32			190
03	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	140 1	2556 2	N	28	180 1		38
04	DLQ G-10	2544	-0-	2544	5289	47 9	2345 2	N	61			99
						108 1						
						35 9						
						158 1						
						31 9						
						132 1						
						67 9						
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	49 1	3370 2	N	49			195
12	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	54 9	2753 2	N	-0-			195
01	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	45 1	4581 2	N	65			260
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	57 1	3625 2	N	31	194 1		97
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	72 9	3920 2	N	184			281
04	3000 X	2328	-0-	-672	-0-	51 1	2262 2	N	27			308
						34 9						
						59 1						
						202 9						
						36 1						
						30 9						
FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	188 1	2575 2	N	-0-			181
12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	195 1	2586 2	N	6	177 1		10
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	7 9	2480 2	N	19			29
02	2576 N	2496	-0-	-80	-0-	186 1	2304 2	N	17			46
03	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	21 9	2512 2	N	28			74
04	2610 N	2367	-0-	-243	-0-	173 1	2185 2	N	18			92
						19 9						
						190 1						
						31 9						
						162 1						
						20 9						
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
11	2220 N	2108	-0-	-112	-0-	341 1	1767 2	N	-0-			-0-
12	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	370 1	1707 2	N	-0-			-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	423 1	1775 2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1874	-0-	-86	-0-	354 1	1520 2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	344 1	1615 2	N	-0-			-0-
04	2130 N	1548	-0-	-582	-0-	271 1	1277 2	N	-0-			-0-



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701											
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	248 1	1285 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	283 1	1306 2	N	-0-		-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	320 1	1343 2	N	-0-		-0-
02	1428 N	1325	-0-	-103	-0-	250 1	1075 2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	274 1	1286 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	252 1	1185 2	N	-0-		-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530											
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	181 1	940 2	N	14	183 1	14
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	15 9	896 2	N	14		28
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	194 1	756 2	N	14		42
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	15 9	876 2	N	17		59
03	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	204 1	840 2	N	13		72
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	19 9	802 2	N	12		84
						170 1					
						13 9					
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614											
11	960 N	930	-0-	-30	-0-	143 1	743 2	N	40		52
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	44 9	752 2	N	52		104
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	163 1	673 2	N	32		136
02	868 N	635	-0-	-233	-0-	57 9	499 2	N	18		154
03	961 N	841	-0-	-120	-0-	161 1	678 2	N	17		171
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	35 9	616 2	N	-0-		171
						116 1					
						20 9					
						144 1					
						19 9					
						131 1					
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492											
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	112 1	580 2	N	11		20
12	713 N	628	-0-	-85	-0-	12 9	507 2	N	10		30
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	110 1	538 2	N	7		37
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	11 9	479 2	N	8		45
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	128 1	574 2	N	11		56
04	660 N	524	-0-	-136	-0-	8 9	427 2	N	5		61
						112 1					
						9 9					
						122 1					
						12 9					
						91 1					
						6 9					
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480											
11	3000 N	3013	-0-	13	13	487 1	2526 2	N	-0-		-0-
12	3065 X	3052	-0-	-13	-0-	544 1	2508 2	N	-0-		-0-
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	604 1	2533 2	N	-0-		-0-
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	533 1	2288 2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	477 1	2238 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	488 1	2299 2	N	-0-		-0-



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980											TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8508 - 8526
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	512	1	2655	2	N	-0-			-0-	
12	3162 X	3158	-0-	-4	-0-	563	1	2595	2	N	-0-			-0-	
01	3162 X	2655	-0-	-507	-0-	511	1	2144	2	N	-0-			-0-	
02	2856 X	2656	-0-	-200	-0-	502	1	2154	2	N	-0-			-0-	
03	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	546	1	2560	2	N	-0-			-0-	
04	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	501	1	2361	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	3000 N	3558	-0-	558	558	575	1	2983	2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	2822	-0-	-278	280	503	1	2319	2	N	-0-			-0-	
01	2967 N	2687	-0-	-280	-0-	517	1	2170	2	N	-0-			-0-	
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	649	1	2785	2	N	-0-			-0-	
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	612	1	2871	2	N	-0-			-0-	
*04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	556	1	2617	2	N	-0-			-0-	
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980											TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8440 - 8456
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	201	1	1044	2	N	-0-			-0-	
12	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	203	1	933	2	N	-0-			-0-	
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1026	2	N	-0-			-0-	
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	247	1	1062	2	N	-0-			-0-	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	238	1	1118	2	N	-0-			-0-	
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	228	1	1073	2	N	-0-			-0-	
STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981											TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8530 - 8542
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	348	1	1803	2	Y	25			140	
						28	9								
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	356	1	1640	2	Y	29			169	
						32	9								
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	387	1	1621	2	Y	22	171	1	20	
						24	9								
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	383	1	1646	2	Y	27			47	
						30	9								
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	390	1	1831	2	Y	212	181	1	78	
						233	9								
*04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	362	1	1703	2	Y	27			105	
						30	9								
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982											TOTAL	DEPTH	9670	PERF.	8558 - 8574
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	114	1	590	2	Y	14			27	
						15	9								
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	131	1	603	2	Y	20			47	
						22	9								
01	620 N	517	-0-	-103	-0-	98	1	410	2	Y	8			55	
						9	9								
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	123	1	529	2	Y	23			78	
						25	9								
03	744 N	515	-0-	-229	-0-	89	1	416	2	Y	9			87	
						10	9								
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	107	1	504	2	Y	12			99	
						13	9								



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	560 1	2028 2	N	39		183	
12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	43 9	2059 2	N	35	179 1	39	
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	600 1	2149 2	N	39		78	
02	2016 N	1939	-0-	-77	-0-	43 9	1523 2	N	33		111	
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	380 1	2026 2	N	43		154	
*04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	36 9	1951 2	N	39	184 1	9	
						580 1						
						47 9						
						600 1						
						43 9						
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1909 2	25 9	N	23		30	
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2045 2	33 9	N	30		60	
01	1953 N	1716	-0-	-237	-0-	1690 2	26 9	N	24		84	
02	1792 N	1533	-0-	-259	-0-	1513 2	20 9	N	18		102	
03	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	1672 2	24 9	N	22		124	
*04	1650 N	1233	-0-	-417	-0-	1213 2	20 9	N	18		142	
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	130 1	674 2	N	4		82	
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	4 9	677 2	N	8		90	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	147 1	684 2	N	9		99	
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	9 9	606 2	N	7		106	
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	163 1	654 2	N	4		110	
04	840 N	753	-0-	-87	-0-	10 9	619 2	N	3		113	
						141 1						
						8 9						
						139 1						
						4 9						
						131 1						
						3 9						
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	138 1	1878 2	N	6		43	
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	7 9	1838 2	N	14		57	
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	139 1	1833 2	N	11		68	
02	1876 N	1785	-0-	-91	-0-	15 9	1653 2	N	7		75	
03	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	137 1	1827 2	N	12		87	
04	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	12 9	1642 2	N	10		97	
						124 1						
						8 9						
						139 1						
						13 9						
						122 1						
						11 9						



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701											
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1837	-0-	-203	-0-	124 15 9	1698 2	N	14		43
12	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	131 18 9	1729 2	N	16		59
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	142 18 9	1893 2	N	16		75
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	123 17 9	1635 2	N	15		90
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	136 26 9	1800 2	N	24		114
04	1980 N	1756	-0-	-224	-0-	121 8 9	1627 2	N	7		121
TRIPLE -N- INC WELL #: 1 RRCID -> 132546 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8353 - 8724											
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
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531											
11	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	220 15 9	1143 2	N	14		199
12	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	247 6 9	1137 2	N	5	191 1	13
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	235 15 9	985 2	N	14		27
02	1288 N	1171	-0-	-117	-0-	220 6 9	945 2	N	5		32
03	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	232 18 9	1090 2	N	16		48
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	219 13 9	1031 2	N	12		60
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560											
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	255 7 9	1323 2	N	6		138
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	234 22 9	1077 2	N	20		158
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	322 18 9	1352 2	N	16		174
02	1484 N	1479	-0-	-5	-0-	278 8 9	1193 2	N	7		181
03	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	176 8 9	825 2	N	7		188
04	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	236 7 9	1111 2	N	6	179 1	15
LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490											
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	689 3		N	-0-		183
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	572 3	22 9	N	20		203
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		203
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		203
03	589 N	242	-0-	-347	-0-	242 3		N	-0-		203
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	428 3	77 9	N	70		273



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON							
LAPCO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	485870																
HARRISON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 114122		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH		9000	PERF. 8440	-	8446						
M	O	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-					44	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					44	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					44	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					44	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					44	
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					44	
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC				WELL #:	524892	RRCID -> 136621		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH		8815	PERF. 8254	-	8300						
11		3000	X	2968	-0-	-32		-0-		111	1	2857	3	N	-0-					223	
12		2976	X	2659	-0-	-317		-0-		117	1	2541	2	N	-0-	1	167	1		57	
										1	9										
01		2976	X	2817	-0-	-159		-0-		149	1	2668	2	N	-0-					57	
02		2772	X	2202	-0-	-570		-0-		112	1	2090	2	N	-0-					57	
*03		2539	N	2539	-0-	-0-		-0-		123	1	2416	2	N	-0-					57	
04		2730	N	2137	-0-	-593		-0-		106	1	2020	2	N	-0-	10				67	
										11	9										
PARTEN OPERATING INC.				WELL #:	642718	RRCID -> 007106		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8222	-	8238						
11		2	N	2	-0-	-0-		-0-		2	2			N	-0-					8	
12		4	N	1	-0-	-3		-0-		1	2			N	-0-					8	
01		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-					8	
02		5	N	5	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-					8	
*03		1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-					8	
*04		2	N	2	-0-	-0-		-0-		1	1	1	2	N	-0-					8	
MATHIS, J. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 147388		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH		8869	PERF. 8239	-	8245						
11		3420	X	2239	-0-	-1181		-0-		79	1	2156	2	N	-0-	4				189	
										4	9										
12		4278	X	3150	-0-	-1128		-0-		88	1	3045	2	N	-0-	15				204	
										17	9										
01		4278	X	2641	-0-	-1637		-0-		88	1	2531	2	N	-0-	20				224	
										22	9										
02		2373	X	2373	-0-	-0-		-0-		79	1	2258	2	N	-0-	33				257	
										36	9										
*03		2350	X	2350	-0-	-0-		-0-		88	1	2226	2	N	-0-	33	203	1		87	
										36	9										
*04		1882	X	1882	-0-	-0-		-0-		68	1	1792	2	N	-0-	20				107	
										22	9										
SAXET OPERATING CO., INC.				WELL #:	749525	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-	



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1191	2	35	9	N	32	98
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1041	2	28	9	N	25	123
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1211	2	30	9	N	27	150
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1112	2	32	9	N	29	179
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1188	2	31	9	N	28	26
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1117	2	15	9	N	14	40
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494													
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092													
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	115	2	75	9	N	68	204
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	86	2	4	9	N	4	207
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	99	2	63	9	N	57	264
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	68	2	65	9	N	59	323
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	74	2	72	9	N	65	201
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	127	2	44	9	N	40	137
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814													
11	3000	N	1016	-0-	-1984	44521	1016	2			N	-0-	7
12	3100	N	1196	-0-	-1904	42617	1196	2			N	-0-	7
01	3100	N	1256	-0-	-1844	40773	1256	2			N	-0-	7
02	2800	N	1063	-0-	-1737	39036	1063	2			N	-0-	7
03	3100	N	1039	-0-	-2061	36975	1039	2			N	-0-	7
*04	3000	N	9967	-0-	6967	43942	9930	2	37	9	N	34	125
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
11	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	2522	3	12	9	N	11	147
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	3	11	9	N	10	157
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	3	14	9	N	13	170
02	2352	N	1608	-0-	-744	-0-	1591	3	17	9	N	15	185
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	3	14	9	N	13	22
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	22
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	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-



MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HEATH				56590 990 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
				WELL #:	3	RRCID -> 112878	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8806	-	8848		
M O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICK, M. Y.				WELL #:	6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668	-	8758		
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	456 19 9	1	638	2	N	17			185
12	1054 N	868	-0-	-186	-0-	399 11 9	1	458	2	N	10			195
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	444 11 9	1	521	2	N	-0-			195
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	382 11 9	1	626	2	N	10			205
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	282 9 9	1	726	2	N	8			213
*04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	334 8 9	1	710	2	N	7			220
VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714	-	8788		
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	267 45 9	1	374	2	N	41			128
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	334 46 9	1	384	2	N	42			170
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	330 25 9	1	388	2	N	23			193
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	242 21 9	1	396	2	N	19			212
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	194 29 9	1	501	2	N	26			238
04	720 N	586	-0-	-134	-0-	184 13 9	1	389	2	N	12			250
VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646	-	8740		
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	147 9 9	1	205	2	N	8			98
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	21 1	1	25	2	N	-0-			98
01	341 N	60	-0-	-281	-0-	28 1	1	32	2	N	-0-			98
02	336 N	169	-0-	-167	-0-	62 4 9	1	103	2	N	4			102
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			102
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	18 1	1	38	2	N	-0-			102
VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668	-	8706		
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	250 4 9	1	349	2	N	4			47
12	837 N	392	-0-	-445	-0-	182 1	1	210	2	N	-0-			47
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	270 1	1	317	2	N	-0-			47
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	197 1 9	1	323	2	N	1			48
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	149 8 9	1	384	2	N	7			55
04	570 N	349	-0-	-221	-0-	112 1	1	237	2	N	-0-			55



MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005											
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	600	-0-	-150	-0-	250 1	350 2	N	-0-		10
12	775 N	620	-0-	-155	-0-	288 1	332 2	N	-0-		10
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	285 1	335 2	N	-0-		10
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	212 1	348 2	N	-0-		10
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	173 1	447 2	N	-0-		10
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	192 1	408 2	N	-0-		10
HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746											
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	405 1	566 2	N	10		198
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	448 1	515 2	N	10		208
01	961 X	777	-0-	-184	-0-	351 1	413 2	N	12		220
*02	924 X	584	-0-	-340	-0-	215 1	352 2	N	15		235
*03	1023 X	716	-0-	-307	-0-	200 1	516 2	N	-0-	177 1	58
04	990 X	800	-0-	-190	-0-	256 1	544 2	N	-0-		58
VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556											
11	T. A.	1010	-0-	1010	50105	112 1	157 2	N	674	746 1	313
12	T. A.	4371	-0-	4371	54476	1642 1	1886 2	N	766	366 1	713
01	T. A.	4453	-0-	4453	58929	1689 1	1984 2	N	709	750 1	672
02	T. A.	3895	-0-	3895	62824	1223 1	2008 2	N	604	951 1	325
03	T. A.	4504	-0-	4504	67328	1010 1	2607 2	N	806	741 1	390
04	T. A.	3880	-0-	3880	71208	1104 1	2341 2	N	395	568 1	217
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005											
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390											
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250											
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		202
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		202
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		202
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		202
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202



MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
CRANE				WELL #: 2	RRCID -> 112937	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 9161	-	9168			
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-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
VICK, M.Y.				WELL #: 3	RRCID -> 114873	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9201	-	9214			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
VICK, M. Y.				WELL #: 4	RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9120	-	9124			
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	18 1	25 2	N		11			228
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12 9	20 2	N		14			242
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 9	7 2	N		3			245
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	6 1	8 2	N		8			253
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 9							253
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	16 2	N		-0-			253
						9 9	34 2	N		-0-			253
						6 1							
						16 1							
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)				56595 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
MOSS-MALONE				WELL #: 3	RRCID -> 197255	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9014	-	9244			
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	150 1	210 2	N		-0-			40
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	173 1	199 2	N		-0-			40
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	171 1	201 2	N		-0-			40
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	127 1	209 2	N		-0-			40
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	104 1	268 2	N		-0-			40
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	115 1	245 2	N		-0-			40
MADISONVILLE, S. (GEOG. TWN. UP)				56595 713	ASSOCIATED	49B				CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
BRADY				WELL #: 1H	RRCID -> 197552	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9961	PERF. 9615	-	12040			
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	11 1	15 2	N		-0-			133
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			133
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-			133
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N		-0-			133
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-			133
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			133



MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE)				56597 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
POWLEDGE				WELL #: 2	RRCID -> 116484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 4322	-	4362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-
MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN)				56599 225	ASSOCIATED	49B			CNTY: MADISON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
PASTUSEK				WELL #: 1	RRCID -> 127091	COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9474	-	9546
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11												
MAGILLA, WEST (WOODBINE)				56684 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258								
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 205761	COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH	14765	PERF. 14549	-	14627
11	9910 R	9910	-0-	-0-	-0-	9684 3	226 9	N	205			397
12	10044 #	7056	-0-	-2988	-0-	6899 3	157 9	N	143	186 1		354
01	3875 #	3561	-0-	-314	-0-	3461 3	100 9	N	91	180 1		265
02	9240 #	3364	-0-	-5876	-0-	3261 3	103 9	N	94			359
03	8897	6241	-0-	-2656	-0-	6069 3	172 9	N	156	180 1		335
04	8610	2862	-0-	-5748	-0-	2793 3	69 9	N	63	188 1		210
MAGNET WITHERS				56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
BROUSSARD, J. E.				WELL #: 55	RRCID -> 156044	COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5495	-	5515
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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-
FRANZ, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 169948	COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5498	-	5504
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 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-
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2225	-	2535
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	78			N	-0-			-0-



MAGNET WITHERS														CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
DUFFY, G. A.															
WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	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	14B	DENY	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 #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946															
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-	
DUFFY, G.A.															
WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504															
11	14B	DENY	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.															
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		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789							
COCKBURN, H. C.		WELL #: 138		RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401 - 5461				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 N	99	-0-	-531 B	-0-	99 1		N	-0-		-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	126 1	1171 2	N	-0-		-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	116 1	1728 2	Y	-0-		-0-
02	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	59 1	802 2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1025	-0-	-277 B	-0-	66 1	959 2	Y	-0-		-0-
04	1770 N	899	-0-	-871 B	-0-	74 1	825 2	Y	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC				945921							
PIERCE ESTATES		WELL #: B123		RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-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-B)				56688 036	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B160		RRCID -> 263886	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5569 - 5576				
11	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-		-0-
12	4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-		-0-
01	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-		-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: C247		RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780 - 5793				
11	7500	15109	-0-	7609	126423	12646 1	2463 2	N	-0-		-0-
12	14725	-0-	-0-	-14725	111698			N	-0-		-0-
01	14725	14501	-0-	-224	111474	11259 1	3242 2	N	-0-		-0-
02	13300	8328	-0-	-4972	106502	6723 1	1605 2	N	-0-		-0-
03	14989	14989	-0-	-0-	106502	10205 1	4784 2	N	-0-		-0-
04	11370	12999	-0-	1629	108131	8964 1	4035 2	N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE		WELL #: B159		RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5906 - 5912				
11	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-			N	-0-		-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 254625		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5934 - 5938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 59		RRCID -> 225081		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6005 - 6012	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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-
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988	
11	0	2455	-0-	2455 B	100585	2455 2			-0-
12	3216	2535	-0-	-681 B	99904	2535 2			-0-
01	102067 X	2163	-0-	-99904	-0-	2163 2			-0-
02	2856 X	1990	-0-	-866	-0-	1990 2			-0-
03	2852 X	2543	-0-	-309	-0-	2543 2			-0-
04	2460 X	1725	-0-	-735	-0-	1725 2			-0-
MAGNET WITHERS (F-10)		56688 144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATES		WELL #: C233		RRCID -> 205361		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085	
11	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	9227 1	1814 2	N	-0-
12	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	9812 1	2766 2	N	-0-
01	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	10263 1	2986 2	N	-0-
02	11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	9562 1	2308 2	N	-0-
03	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	8315 1	3924 2	N	-0-
*04	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	7399 1	3358 2	N	-0-
MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION		027200							
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186	
11	9210	9042	-0-	-168	-0-	7567 1	1469 2	N	-0-
12	9517	8779	-0-	-738	-0-	6846 1	1930 2	N	-0-
01	7936 #	4603	-0-	-3333	-0-	3554 1	1034 2	N	1
02	8428 #	4673	-0-	-3755	-0-	3754 1	906 2	N	1
03	8388	8388	-0-	-0-	-0-	5699 1	2689 2	N	-0-
04	5220	6644	-0-	1424	1424	4570 1	2074 2	N	-0-



MAGNET WITHERS (F-12)				56688 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES				WELL #: B151	RRCID -> 222733	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 6888	PERF. 6299 - 6300				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7080 #	2871	-0-	-4209	-0-	2864 1	7 2	N	-0-		-0-	
12	7316 #	253	-0-	-7063	-0-	252 1	1 2	N	-0-		-0-	
01	6138 #	1082	-0-	-5056	-0-	961 1	4 2	N	106	101 1	5	
						117 9						
02	5152 #	-0-	-0-	-5152	-0-			N	-0-	5 1	-0-	
03	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		-0-	
04	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		-0-	
MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATE				WELL #: B158	RRCID -> 265995	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6390 - 6400				
11	18900	3772	-0-	-15128	-0-	3119 1	607 2	N	42	39 1	3	
						46 9						
12	19530	10744	-0-	-8786	-0-	8388 1	2335 2	N	19	21 1	1	
						21 9						
01	19530	13040	-0-	-6490	-0-	10125 1	2915 2	N	-0-	1 1	-0-	
02	17640	12664	-0-	-4976	-0-	10099 1	2410 2	N	141	129 1	12	
						155 9						
03	10757 #	9574	-0-	-1183	-0-	6379 1	2991 2	N	185	187 1	10	
						204 9						
04	12630 #	5314	-0-	-7316	-0-	3592 1	1617 2	N	95	98 1	7	
						105 9						
MAGNET WITHERS (F-14)				56688 252	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES				WELL #: C236	RRCID -> 258738	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6516 - 6536				
11	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-	
12	2325	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	
01	2325	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	
02	2100	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		-0-	
03	2325	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PIERCE ESTATE				WELL #: B158	RRCID -> 265863	COMPL. DATE 08/31/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6476 - 6482				
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-	
MAGNET WITHERS (F-15-A)				56688 279	ASSOCIATED	49B			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATES				WELL #: B164	RRCID -> 263982	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6535 - 6540				
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-	



MAGNET WITHERS (F-15-B)				56688 297	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200						
PIERCE ESTATES B				WELL #: B153	RRCID -> 258289	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6576	-	6581
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	6114 1	N	-0-		-0-
12	5508 R	5508	-0-	-0-	-0-	5508 1	N	-0-		-0-
01	3344 R	3344	-0-	-0-	-0-	3344 1	N	-0-		-0-
02	2240 #	1828	-0-	-412	-0-	1828 1	N	-0-		-0-
03	2480 #	1185	-0-	-1295	-0-	1185 1	N	-0-		-0-
04	2400 #	1254	-0-	-1146	-0-	1254 1	N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (F-23)				56688 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200						
PIERCE ESTATES				WELL #: C141 D	RRCID -> 052520	COMPL. DATE 04/19/1972	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A		
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-
MAGNET WITHERS (F-25)				56688 513	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200						
PIERCE ESTATES				WELL #: C239	RRCID -> 202598	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7082	-	7125
11	20192	17693	-0-	-2499	-0-	14809 1	2884 2	N	-0-	-0-
12	14647	14647	-0-	-0-	-0-	11458 1	3189 2	N	-0-	-0-
01	11836	11836	-0-	-0-	-0-	9190 1	2646 2	N	-0-	-0-
02	6759	6759	-0-	-0-	-0-	5457 1	1302 2	N	-0-	-0-
03	6076	5467	-0-	-609	-0-	3722 1	1745 2	N	-0-	-0-
04	5880	9380	-0-	3500	3500	6468 1	2912 2	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (F-26 A)				56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200						
PIERCE ESTATE				WELL #: B162	RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7154	-	7157
11	5190 #	1439	-0-	-3751	-0-	1345 2	94 9	Y	85	91 1 6
12	5363 #	976	-0-	-4387	-0-	976 2		Y	-0-	6 1 -0-
01	4557 #	816	-0-	-3741	-0-	816 2		Y	-0-	-0-
02	2772 #	410	-0-	-2362	-0-	410 2		Y	-0-	-0-
03	1798	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	-0-
04	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200						
PIERCE ESTATE B				WELL #: 155	RRCID -> 246519	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6656	-	6662
11	0 X	-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-
PIERCE ESTATE				WELL #: B163	RRCID -> 264346	COMPL. DATE 05/21/2011	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7070	-	7073
11	990 X	265	-0-	-725	-0-	82 2	183 9	Y	166	166 1 12
12	1023 X	451	-0-	-572	-0-	183 2	268 9	Y	244	240 1 16
01	713 X	338	-0-	-375	-0-	182 2	156 9	Y	142	151 1 7
02	532 X	191	-0-	-341	-0-	97 2	94 9	Y	85	85 1 7
03	310 N	85	-0-	-225	-0-	52 2	33 9	Y	30	35 1 2
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	2 1 -0-



MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				//CONT.//	56688 586	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789									
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1				WELL #:	2	RRCID ->	219124	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6721 -	6822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		840 N	131	-0-	-709	-0-	131 1			N	-0-			-0-
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	137 1	1275	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	140 1	2092	2	Y	-0-			-0-
02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	132 1	1786	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	5356	-0-	2256	2256	386 1	4970	2	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	1790	-0-	-1210	1046	148 1	1642	2	Y	-0-			-0-
-----														
COCKBURN, H. C.				WELL #:	145	RRCID ->	219134	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6404 -	6407
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	160 1	254	9	N	231	230	0	11
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	156 1	311	2	N	245	236	0	20
							270 9							
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	94 1	24	2	Y	211	218	0	13
							232 9							
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	161 1	322	2	Y	205	210	0	8
							226 9							
03		713 N	461	-0-	-252	-0-	191 1	15	2	Y	232	229	0	11
							255 9							
*04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	186 1	14	2	Y	221	225	0	7
							243 9							
-----														
COCKBURN, H. C.				WELL #:	146	RRCID ->	221740	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	6526 -	6700
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	259 1	1301	9	N	1183	1164	0	56
12		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	310 1	2617	9	N	2379	2240	0	195
01		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	316 1	2627	9	Y	2388	2434	0	149
02		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	282 1	1130	9	Y	1027	1136	0	40
03		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	311 1	1250	9	Y	1136	1124	0	52
04		780 X	770	-0-	-10	-0-	318 1	452	9	Y	411	450	0	13
-----														
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	237666	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6047 -	6177
11		660 N	543	-0-	-117	-0-	411 1	132	9	N	120	124	0	6
12		651 N	542	-0-	-109	-0-	409 1	133	9	N	121	117	0	10
01		620 N	536	-0-	-84	-0-	408 1	128	9	Y	116	119	0	7
02		504 N	489	-0-	-15	-0-	376 1	113	9	Y	103	106	0	4
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	433 1	129	9	Y	117	116	0	5
*04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	422 1	127	9	Y	115	116	0	4
-----														
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	237668	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6145 -	6149
11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	681 1	1638	9	N	1489	1502	0	71
12		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	669 1	690	2	N	1319	1282	0	108
							1451 9							
01		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	659 1	999	2	Y	1249	1279	0	78
							1374 9							
02		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	600 1	818	2	Y	1163	1196	0	45
							1279 9							
03		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	678 1	913	2	Y	1240	1228	0	57
							1364 9							
04		2400 N	2062	-0-	-338	-0-	674 1	533	2	Y	777	809	0	25
							855 9							
-----														
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1				WELL #:	5	RRCID ->	242508	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5652 -	5909
11		300 N	101	-0-	-199	-0-	101 1			N	-0-			-0-
12		3100 N	9601	-0-	6501	6501	935 1	8666	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	14727	-0-	11627	18128	924 1	13803	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	8539	-0-	5739	23867	590 1	7949	2	Y	-0-			-0-
03		34006 X	10139	-0-	-23867	-0-	651 1	9488	2	Y	-0-			-0-
*04		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	655 1	7275	2	Y	-0-			-0-



MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				//CONT.//		56688 586	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC				//CONT.//		566789								
COCKBURN, H.C.				WELL #:		156	RRCID -> 243687		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5709 - 5822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O						AMT	CODE	AMT CODE	M				AMT CODE AMT CODE	BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COCKBURN, H. C.				WELL #:		151	RRCID -> 253222		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5591 - 5879	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2012														
-----														
COCKBURN, H.C.				WELL #:		159	RRCID -> 257821		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 5649 - 5652	
11	600 N	125	-0-	-475	-0-	125	1			N	-0-			-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	140	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	142	1	2115	2	Y	-0-			-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	101	1	1359	2	Y	-0-			-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	104	1	1521	2	Y	-0-			-0-
*04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	104	1	1153	2	Y	-0-			-0-
-----														
COCKBURN, H. C.				WELL #:		144	RRCID -> 258097		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6513 - 6585	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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 (HETEROSTEGINA)				56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
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 03/31/2011		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5160	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
MAGNET WITHERS (M-4)				56688 603	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
GEMARMI INC.				298884								
COCKBURN, H. C.				WELL #: 2A	RRCID -> 201541	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3969	-	3977		
11		480 #	207	-0-	-273	-0-	207 2		N	-0-		-0-
12		434 #	86	-0-	-348	-0-	86 2		N	-0-		-0-
01		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
02		196 #	53	-0-	-143	-0-	53 2		N	-0-		-0-
*03		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
COCKBURN, H. C.				WELL #: 100	RRCID -> 225393	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 4356	-	5160		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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		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		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		1980 #	957	-0-	-1023	-0-	800 1	157 2	N	-0-		-0-
12		2046 #	972	-0-	-1074	-0-	758 1	214 2	N	-0-		-0-
01		2046 #	1334	-0-	-712	-0-	1033 1	301 2	N	-0-		-0-
02		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	914 1	221 2	N	-0-		-0-
03		992 #	855	-0-	-137	-0-	581 1	274 2	N	-0-		-0-
04		1290 #	653	-0-	-637	-0-	449 1	204 2	N	-0-		-0-



MAGNET WITHERS (M-7)			56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1074 1	211 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	825 1	233 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	921 1	268 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	971	-0-	-149	-0-	782 1	189 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	876	-0-	-178	-0-	595 1	281 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	743	-0-	-397	-0-	511 1	232 2	N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-8)			56688 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
BROUSSARD, J. E.			WELL #: 38		RRCID -> 226850		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4826 - 4832		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C 6		RRCID -> 050751		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2640 - 2660		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEBRUHL, H. E.			WELL #: 2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 08/07/1990			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435		
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1872 1	1470 2	N	-0-			-0-
12	2573 X	2183	-0-	-390	-0-	1342 1	841 2	N	-0-			-0-
01	2573 X	2236	-0-	-337	-0-	1304 1	932 2	N	-0-			-0-
02	2324 X	2212	-0-	-112	-0-	1246 1	966 2	N	-0-			-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	1598 1	1572 2	N	-0-			-0-
*04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1329 1	1857 2	N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES			WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARG. 1 GAS UNIT			WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
PIERCE ESTATES		WELL #: C 24			RRCID ->	196516	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5437 - 5443
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
11	990 N	260	-0-	-730	-0-	260	1			N -0-	-0-
12	1116 N	380	-0-	-736	-0-	380	1			N -0-	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	1			N -0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N -0-	-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	1			N -0-	-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	1			N -0-	-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: C 4			RRCID ->	196517	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5378 - 5386
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C 52			RRCID ->	205453	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 5393 - 5398
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836			RRCID ->	040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5432 - 5486
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #: 16 H									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-



MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406												
11	450 N	122	-0-	-328	-0-	122	1			N	-0-	-0-
12	868 N	124	-0-	-744	-0-	124	1			N	-0-	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	116	1	122	2	Y	-0-	-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	65	1	10	2	Y	-0-	-0-
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	67	1	745	2	Y	-0-	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433												
11	870 N	113	-0-	-757	-0-	113	1			N	-0-	-0-
12	1333 N	114	-0-	-1219	-0-	114	1			N	-0-	-0-
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	167	1	2323	2	Y	-0-	-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	143	1	1929	2	Y	-0-	-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	2	Y	-0-	-0-
04	2280 N	1441	-0-	-839	-0-	119	1	1322	2	Y	-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					
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 119	RRCID -> 225118	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5434 - 5487								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 108	RRCID -> 242370	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5450 - 5478								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 121	RRCID -> 242378	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5459 - 5470								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	4086 X	1115	-0-	-2971	-0-	932 1	183 2	Y		-0-						-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	786 1	222 2	Y		-0-						-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	646 1	188 2	Y		-0-						-0-
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	575 1	139 2	Y		-0-						-0-
03	T. A.	586	-0-	586	586	398 1	188 2	Y		-0-						-0-
04	T. A.	419	-0-	419	1005	288 1	131 2	Y		-0-						-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
FISK, WM.				WELL #: 3 F	RRCID -> 050747	COMPL. DATE 06/18/1971	TOTAL DEPTH 5643	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-
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789												
FOUR CORNERS UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 251900	COMPL. DATE 04/18/2009	TOTAL DEPTH 14826	PERF. 4054 - 5570								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MIOCENE UPPER) //CONT.//													
XOG OPERATING LLC				56688 693	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON
PIERCE GAS UNIT O/A				945921									
				WELL #: 3	RRCID -> 053112				COMPL. DATE 07/14/1972				TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A
M	O												
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2600)													
GEMARMI INC.				56688 720	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				298884									
				WELL #: 1 C	RRCID -> 188255				COMPL. DATE 02/22/2002				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627
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-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)													
XOG OPERATING LLC				56688 783	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON
PIERCE ESTATES				945921									
				WELL #: B 80	RRCID -> 148162				COMPL. DATE 01/28/1994				TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)													
GEMARMI INC.				56688 802	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON
BERBERISH-COCKBURN UNIT				298884									
				WELL #: 1 C	RRCID -> 188368				COMPL. DATE 03/01/2002				TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)													
GEMARMI INC.				56688 807	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				298884									
				WELL #: 1 T	RRCID -> 188256				COMPL. DATE 02/22/2002				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920
11	1230 #	414	-0-	-816	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
01	806 #	438	-0-	-368	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02	672 #	614	-0-	-58	-0-	614	2		N	-0-			-0-
*03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT													
				WELL #: 1 T	RRCID -> 188369				COMPL. DATE 03/01/2002				TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887
11	390 #	147	-0-	-243	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	403 #	95	-0-	-308	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				//CONT.//		56688 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
RODESSA OPERATING COMPANY						723592									
BEMIS				WELL #:		1		RRCID -> 177491		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3898 - 3920			
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				WELL #:		3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946			
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-
-----															
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)						56688 810		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION						027200									
PIERCE ESTATES				WELL #:		C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROUSSARD, J. E.				WELL #:		12		RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918			
11	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	441	1	1	2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	639	1	2	2	N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	796	1	3	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2	2	N	-0-			-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	466	1	3	2	N	-0-			-0-
-----															
FRANZ, J. H.				WELL #:		1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084			
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37	1			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1			N	-0-			-0-
-----															
PIERCE ESTATES				WELL #:		C171		RRCID -> 263339		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992			
11	3000 N	815	-0-	-2185	B	25219	682	1	133	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1581	-0-	-1519	B	23700	1237	1	344	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1225	-0-	-1875	B	21825	951	1	274	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1491	-0-	-1309	B	20516	1204	1	287	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				20516											
03	T. A.	1520	-0-	1520	B	22036	1035	1	485	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1308	-0-	1308	B	23344	902	1	406	2	Y	-0-			-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
FISK, WM.		WELL #:		1	RRCID -> 128308		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 5594		PERF. 4058 - 4062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----												
COCKBURN, H. C. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 4061 - 4067	
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-
-----												
MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		566789	RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 3956 - 4322	
COCKBURN, H. C.				49								
11	T. A.	-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-
-----												
COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 4121 - 5167	
11	T. A.	-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-
-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		WELL #:		56688 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200								
J H FRANZ				4	RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144	
11	1320 X	1002	-0-	-318	-0-	561	1	441	2	N	-0-	-0-
12	1364 X	669	-0-	-695	-0-	411	1	258	2	N	-0-	-0-
01	1240 X	782	-0-	-458	-0-	456	1	326	2	N	-0-	-0-
02	1008 X	671	-0-	-337	-0-	378	1	293	2	N	-0-	-0-
03	1085 X	982	-0-	-103	-0-	495	1	487	2	N	-0-	-0-
04	990 X	870	-0-	-120	-0-	363	1	507	2	N	-0-	-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) HAMMAN OIL & REFINING COMPANY SHOTWELL				56688 817 350200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1	RRCID -> 258788	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 4234	-	4240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7770 #	7759	-0-	-11	-0-	283 1	7476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8048 R	8048	-0-	-0-	-0-	295 1	7753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8742 #	8627	-0-	-115	-0-	309 1	8318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7896 #	7634	-0-	-262	-0-	281 1	7353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8742 #	8650	-0-	-92	-0-	317 1	8333 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	8550	8624	-0-	74	74	312 1	8312 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

  

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES				56688 819 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #: C139	RRCID -> 204032	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 4302	-	4311			
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2551 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1560 1	7 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1376 1	5 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1241 1	4 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829 1	4 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

  

PIERCE ESTATES				WELL #: C176	RRCID -> 204404	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 4230	-	4236			
11	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6001 1	14 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4663 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4260 1	17 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4330 1	15 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2170 1	10 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2041 1	11 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

  

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.				216748	WELL #: 15 C	RRCID -> 007155	COMPL. DATE 09/07/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4279	-	4289		
11	14B DENY	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	14B2 EXT	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-

  

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C., -A-				549836	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-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

  

COCKBURN, H. C. -B-				WELL #: 16 F	RRCID -> 040425	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4162	-	4170			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)				//CONT.//	56688 819	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789									
COCKBURN, H. C.				WELL #:	109	RRCID ->	151085	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4117 - 4124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	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		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836									
COCKBURN, H. C. -B-				WELL #:	16 D	RRCID ->	040426	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4402 - 4408	
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-
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789									
COCKBURN, HC				WELL #:	11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4372 - 4378	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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	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-
DUFFY, G. A.				WELL #:	14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	5391 - 5395	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	50	1	61	2	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	89	1	116	2	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	110	1	153	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	130	1	188	2	N	-0-			-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	2	N	-0-			-0-



MAGNET WITHERS (5400)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	56688 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
DUFFY, G. A.				//CONT.//	216748					CNTY: WHARTON			
				WELL #:	23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5384 - 5387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
													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-
DUFFY, G. A.													
				WELL #:	7	RRCID ->	126632	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	5407 - 5411
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-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)													
LODI DRILLING & SERVICE CO.					56689 650	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
COCKBURN, H. C.				WELL #:	129	RRCID ->	117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	2085 - 2700
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-
RODESSA OPERATING COMPANY													
COCKBURN OIL CORP. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170592	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	3818 - 3826
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					56785 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
BLACK STONE ISAACS A-316				WELL #:	1	RRCID ->	238899	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	14177	PERF.	N/A
11	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20163	3	342	9	N	311	189 1
12	20770	X	20064	-0-	-706	-0-	19731	3	333	9	N	303	373 1
01	20770	X	15049	-0-	-5721	-0-	14687	3	362	9	N	329	379 1
02	18760	X	18008	-0-	-752	-0-	17682	3	326	9	N	296	359 1
03	23529	X	18642	-0-	-4887	-0-	18292	3	350	9	N	318	183 1
04	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT	
GOBERT A-11 UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	238904	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13286	PERF.	13286 - 0
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25	197
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	614	2	2	9	N	2	199
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	N	17	216
02	896	N	276	-0-	-620	-0-	276	2			N	-0-	216
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1133	2	35	9	N	32	175 1
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-	73



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //ONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492														
M O	ALLOW 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			264
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306														
11	17190 X	13235	-0-	-3955	-0-	13039	3	196	9	N	178	183	1	123
12	17763 X	12727	-0-	-5036	-0-	12525	3	202	9	N	184	186	1	121
01	17763 X	12697	-0-	-5066	-0-	12507	3	190	9	N	173	169	1	125
02	12516 X	9127	-0-	-3389	-0-	8970	3	157	9	N	143	180	1	88
03	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12749	3	164	9	N	149	180	1	57
04	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT			57
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
11	20550 X	10232	-0-	-10318	-0-	10126	3	106	9	N	96			251
12	19623 X	12803	-0-	-6820	-0-	12668	3	135	9	N	123	189	1	185
01	17918 X	12873	-0-	-5045	-0-	12750	3	123	9	N	112	189	1	108
02	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	17617	3	201	9	N	183	183	1	108
03	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	26736	3	180	9	N	164			272
04	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT			272
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
11	6900 X	6801	-0-	-99	-0-	6689	3	112	9	N	102	188	1	55
12	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8077	3	118	9	N	107			162
01	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	9189	3	118	9	N	107	180	1	89
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7349	3	108	9	N	98			187
03	8184 X	7069	-0-	-1115	-0-	6961	3	108	9	N	98	180	1	105
04	8370 X	5909	-0-	-2461	-0-	5630	3	279	9	N	254	157	1	202
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
11	15120 X	7819	-0-	-7301	-0-	7689	3	130	9	N	118			190
12	15066 X	8648	-0-	-6418	-0-	8536	3	112	9	N	102	177	1	115
01	15066 X	11314	-0-	-3752	-0-	11134	3	180	9	N	164	182	1	97
02	11956 X	8541	-0-	-3415	-0-	8425	3	116	9	N	105			202
03	12028 X	7243	-0-	-4785	-0-	7111	3	132	9	N	120	178	1	144
*04	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10837	3	129	9	N	117	183	1	78
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
11	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	11959	3	451	9	N	410	380	1	239
12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	13678	3	422	9	N	384	368	1	255
01	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	20832	3	399	9	N	363	551	1	67
02	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10064	3	360	9	N	327	180	1	214
03	14105 X	10880	-0-	-3225	-0-	10565	3	315	9	N	286	357	1	143
04	17010 X	11036	-0-	-5974	-0-	10695	3	341	9	N	310	342	1	111
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-



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JASPER							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1											RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325							
M O	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-						113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	67	67	1				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						113
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1											RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142							
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-			3338 3	20 9	N	18							154
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-			3618 3	26 9	N	24							178
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-			3704 3	31 9	N	28	160	1					46
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-			3286 3	25 9	N	23							69
03	3658 X	3458	-0-	-200	-0-			3429 3	29 9	N	26							95
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT							95
BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1											RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	121	1					138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1											RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746							
11	15870 X	10981	-0-	-4889	-0-			10827 3	154 9	N	140	183	1					67
12	13950 X	9479	-0-	-4471	-0-			9325 3	154 9	N	140							207
01	13051 X	10709	-0-	-2342	-0-			10563 3	146 9	N	133	161	1					179
02	11452 X	9545	-0-	-1907	-0-			9413 3	132 9	N	120	179	1					120
03	12338 X	9765	-0-	-2573	-0-			9635 3	130 9	N	118	186	1					52
*04	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-			16384 3	221 9	N	201	181	1					72
BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1											RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1											RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796							
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-



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	15480 X	57	-0-	-15423	-0-		55 3		2 9	N	2				161
12	15996 X	38	-0-	-15958	-0-		38 3			N	-0-				161
01	14012 X	128	-0-	-13884	-0-		127 3		1 9	N	1				162
02	10976 X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-				162
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				162
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				162
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443															
11	23100 X	19201	-0-	-3899	-0-		19013 3		188 9	N	171				286
12	22599 X	17882	-0-	-4717	-0-		17482 3		400 9	N	364		370 1		280
01	21328 X	11908	-0-	-9420	-0-		11907 3		1 9	N	1				281
02	18564 X	12732	-0-	-5832	-0-		12732 3			N	-0-				281
03	14694 X	14370	-0-	-324	-0-		14284 3		86 9	N	78		185 1		174
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT				174
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847															
11	1770 N	357	-0-	-1413	-0-		327 3		30 9	N	27				88
12	1643 N	215	-0-	-1428	-0-		193 3		22 9	N	20				108
01	1023 N	392	-0-	-631	-0-		384 3		8 9	N	7				115
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-		437 3		25 9	N	23				138
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-		205 3		15 9	N	14				152
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				152
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638															
11	21600 X	17199	-0-	-4401	-0-		17044 3		155 9	N	141		189 1		132
12	22320 X	18999	-0-	-3321	-0-		18822 3		177 9	N	161		160 1		133
01	21204 X	18283	-0-	-2921	-0-		18115 3		168 9	N	153		190 1		96
02	19124 X	15087	-0-	-4037	-0-		14977 3		110 9	N	100				196
03	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-		17370 3		127 9	N	115		188 1		123
*04	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-		15901 3		160 9	N	145		174 1		94
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276															
11	16290 X	15611	-0-	-679	-0-		15193 3		418 9	N	380		379 1		253
12	16523 X	16169	-0-	-354	-0-		15524 3		645 9	N	586		569 1		270
01	16213 X	15594	-0-	-619	-0-		15192 3		402 9	N	365		372 1		263
02	14616 X	13415	-0-	-1201	-0-		13224 3		191 9	N	174		255 1		182
03	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-		14051 3		403 9	N	366		179 1		369
04	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT				369
BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97 1		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358															
11	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-				193
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-				193
01	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	1				194
02	7476 X	-0-	-0-	-7476	-0-					N	194		195 1		193
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				193
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //ONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	15000 X	7566	-0-	-7434	-0-	7310	3	256	9	N	233	379	1	150
12	15500 X	6764	-0-	-8736	-0-	6580	3	184	9	N	167	180	1	137
01	14260 X	6514	-0-	-7746	-0-	6276	3	238	9	N	216	188	1	165
02	9940 X	6362	-0-	-3578	-0-	6171	3	191	9	N	174	119	1	220
03	11005 X	7496	-0-	-3509	-0-	7318	3	178	9	N	162	167	1	215
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT			215
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
11	40020 X	31029	-0-	-8991	-0-	28897	3	2132	9	N	1938	2044	1	108
12	39308 X	29305	-0-	-10003	-0-	27061	3	2244	9	N	2040	1856	1	292
01	36890 X	26791	-0-	-10099	-0-	25295	3	1496	9	N	1360	1472	1	180
02	31276 X	26784	-0-	-4492	-0-	24928	3	1856	9	N	1687	1447	1	420
03	27538 X	27538	-0-	-0-	-0-	25985	3	1553	9	N	1412	1441	1	391
*04	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	22937	3	1951	9	N	1774	1964	1	201
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
11	24030 X	23114	-0-	-916	-0-	22871	3	243	9	N	221	190	1	235
12	24831 X	22636	-0-	-2195	-0-	22381	3	255	9	N	232	190	1	277
01	24831 X	21263	-0-	-3568	-0-	20985	3	278	9	N	253	190	1	340
02	22428 X	21383	-0-	-1045	-0-	21123	3	260	9	N	236	335	1	241
03	22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	22306	3	251	9	N	228	179	1	290
*04	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	21141	3	437	9	N	397	357	1	330
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
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-
BP BLACK STONE A-632 SWD WELL #: 1 RRCID -> 257150 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4854 - 5968														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
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-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811														
11	33720 X	27293	-0-	-6427	-0-	27257	3	36	9	N	33	190	1	241
12	33108 X	26765	-0-	-6343	-0-	26498	3	267	9	N	243	190	1	294
01	31589 X	25774	-0-	-5815	-0-	25523	3	251	9	N	228	360	1	162
02	28196 X	23539	-0-	-4657	-0-	23318	3	221	9	N	201	180	1	183
03	25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	25075	3	230	9	N	209	165	1	227
*04	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	24371	3	242	9	N	220	356	1	91



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	30330 X	24891	-0-	-5439	-0-	24750 3	141 9	N	128					264
12	31341 X	28992	-0-	-2349	-0-	28805 3	187 9	N	170	182 1				252
01	30721 X	27375	-0-	-3346	-0-	27230 3	145 9	N	132	190 1				194
02	26880 X	24021	-0-	-2859	-0-	23908 3	113 9	N	103	183 1				114
03	28985 X	25846	-0-	-3139	-0-	25719 3	127 9	N	115					229
04	28050 X	NO RPT	-0-	-28050	-0-			N	NO RPT					229
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
11	14220 X	13751	-0-	-469	-0-	13521 3	230 9	N	209	190 1				369
12	14849 X	11695	-0-	-3154	-0-	11531 3	164 9	N	149	379 1				139
01	14849 X	12087	-0-	-2762	-0-	11919 3	168 9	N	153	181 1				111
02	13412 X	10786	-0-	-2626	-0-	10648 3	138 9	N	125	184 1				52
03	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	11247 3	140 9	N	127					179
04	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-			N	NO RPT					179
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
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-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	30750 X	24491	-0-	-6259	-0-	24118 3	373 9	N	339	370 1				273
12	31124 X	25276	-0-	-5848	-0-	24915 3	361 9	N	328	379 1				222
01	29295 X	26641	-0-	-2654	-0-	26279 3	362 9	N	329	367 1				184
02	25172 X	21408	-0-	-3764	-0-	21102 3	306 9	N	278	354 1				108
03	26753 X	22351	-0-	-4402	-0-	22012 3	339 9	N	308	160 1				256
04	25770 X	19450	-0-	-6320	-0-	19139 3	311 9	N	283	373 1				166
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
11	71820 X	47038	-0-	-24782	-0-	43220 3	3818 9	N	3471	3481 1				199
12	74214 X	47480	-0-	-26734	-0-	43560 3	3920 9	N	3564	3255 1				508
01	74214 X	41290	-0-	-32924	-0-	38345 3	2945 9	N	2677	2974 1				211
02	62048 X	40649	-0-	-21399	-0-	37499 3	3150 9	N	2864	2850 1				225
03	40238 X	40238	-0-	-0-	-0-	37117 3	3121 9	N	2837	2839 1				223
04	33750 X	28296	-0-	-5454	-0-	25557 3	2739 9	N	2490	2474 1				239
BP BLACK STONE A-1078 SWD WELL #: 1 RRCID -> 262214 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5021 - 6089														
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-



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																						
BP BLACK STONE A-1078 UNIT WELL #: 1													RRCID -> 262412				COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 15312		PERF.14927 - 20634	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0 X	-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 AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1													RRCID -> 262413		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 13922		PERF.13520 - 19127			
11	17310 X	11660	-0-	-5650	-0-	11054	3	606	9	N	551	569	1				165					
12	17577 X	11867	-0-	-5710	-0-	11248	3	619	9	N	563	378	1				350					
01	16275 X	10484	-0-	-5791	-0-	9883	3	601	9	N	546	570	1				326					
02	14616 X	10579	-0-	-4037	-0-	10036	3	543	9	N	494	543	1				277					
03	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11325	3	613	9	N	557	539	1				295					
*04	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	9585	3	545	9	N	495	542	1				248					
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1													RRCID -> 262415		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13510 - 19327			
11	33270 X	27792	-0-	-5478	-0-	27384	3	408	9	N	371	379	1				308					
12	33604 X	27784	-0-	-5820	-0-	27154	3	630	9	N	573	569	1				312					
01	31961 X	27876	-0-	-4085	-0-	27261	3	615	9	N	559	569	1				302					
02	28028 X	24340	-0-	-3688	-0-	23802	3	538	9	N	489	549	1				242					
03	26474 X	26112	-0-	-362	-0-	25541	3	571	9	N	519	537	1				224					
04	25620 X	23276	-0-	-2344	-0-	22746	3	530	9	N	482	544	1				162					
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1													RRCID -> 262474		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 13965		PERF.13605 - 20356			
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-					118					
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					118					
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					118					
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					118					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118					
BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1													RRCID -> 263425		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.14498 - 19816			
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					
BP BLACK STONE A-470 SWD WELL #: 1													RRCID -> 263674		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 4640 - 5694			
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-					
BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1													RRCID -> 264525		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 4870 - 5964			
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-					



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JASPER					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 264937		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13613	PERF.13530 - 19564					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		39729 X	39729	-0-	-0-	-0-	36641 3	3088	9	N	2807	3032	1			76
12		56358 X	41843	-0-	-14515	-0-	38464 3	3379	9	N	3072	2650	1			498
01		56358 X	37638	-0-	-18720	-0-	34922 3	2716	9	N	2469	2527	1			440
02		45304 X	30932	-0-	-14372	-0-	28792 3	2140	9	N	1945	1952	1			433
03		37603 X	32009	-0-	-5594	-0-	29338 3	2671	9	N	2428	2711	1			150
04		36390 X	30024	-0-	-6366	-0-	27855 3	2169	9	N	1972	1953	1			169
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		66240 X	4241	-0-	-61999	-0-	3404 3	837	9	N	761	755	1			137
12		68448 X	5516	-0-	-62932	-0-	4682 3	834	9	N	758	568	1			327
01		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3573 3	837	9	N	761	946	1			142
02		4928 X	4650	-0-	-278	-0-	3797 3	853	9	N	775	728	1			189
03		5456 X	4850	-0-	-606	-0-	3990 3	860	9	N	782	721	1			250
04		5340 X	4776	-0-	-564	-0-	3801 3	975	9	N	886	880	1			256
BP BLACK STONE A-571 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265690		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 15239	PERF.14908 - 21295					
11		141150 X	1264	-0-	-139886	-0-	1264 3			N	-0-					300
12		145855 X	1289	-0-	-144566	-0-	1289 3			N	-0-					300
01		145855 X	1623	-0-	-144232	-0-	1606 3	17	9	N	15	190	1			125
02		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1346 3	80	9	N	73					198
03		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1461 3	47	9	N	43					241
04		1560 X	1429	-0-	-131	-0-	1379 3	50	9	N	45	176	1			110
BP BLACK STONE A-472 UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 266630		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 14227	PERF.13776 - 19900					
*11		372690 X	47748	-0-	-324942	-0-	45173 3	2575	9	N	2341	2376	1			290
*12		385113 X	19520	-0-	-365593	-0-	18568 3	952	9	N	865	932	1			223
*01		385113 X	18312	-0-	-366801	-0-	17366 3	946	9	N	860	899	1			184
*02		347844 X	12713	-0-	-335131	-0-	12023 3	690	9	N	627	701	1			110
*03		385113 X	12326	-0-	-372787	-0-	11619 3	707	9	N	643	548	1			205
04		372690 X	NO RPT	-0-	-372690	-0-				N	NO RPT					205
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 266667		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 13609	PERF.13215 - 19337					
11		0 W	113828	-0-	113828	2038776	101378 3	12450	9	N	11318	11159	1			498
12		0 W	127990	-0-	127990	2166766	111019 3	16971	9	N	15428	15478	1			448
*01		0 W	137983	-0-	137983	2304749	119429 3	18554	9	N	16867	17013	1			302
*02		0 W	128350	-0-	128350	2433099	112392 3	15958	9	N	14507	14444	1			365
*03		0 W	115384	-0-	115384	2548483	102373 3	13011	9	N	11828	11719	1			474
04		0 W	100532	-0-	100532	2649015	88882 3	11650	9	N	10591	10733	1			332



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13167 - 19978													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
													BALANCE
11		0	W	87429	-0-	87429	1100752		81590	3	5839	9	567
12		0	W	80267	-0-	80267	1181019		73381	3	6886	9	295
*01		0	W	127407	-0-	127407	1308426		119429	3	7978	9	378
*02		0	W	75114	-0-	75114	1383540		67356	3	7758	9	580
*03		0	W	74012	-0-	74012	1457552		66885	3	7127	9	414
04		0	W	68097	-0-	68097	1525649		61517	3	6580	9	440
-----													
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332													
11	9490	X		9490	-0-	-0-	-0-		8860	3	630	9	389
12	8910	X		8910	-0-	-0-	-0-		8327	3	583	9	371
01	8804	X		8532	-0-	-272	-0-		7824	3	708	9	299
02	7952	X		7565	-0-	-387	-0-		7006	3	559	9	268
*03	8251	X		8251	-0-	-0-	-0-		7680	3	571	9	248
*04	6044	X		6044	-0-	-0-	-0-		5502	3	542	9	199
-----													
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
11	23340	X		21180	-0-	-2160	-0-		20553	3	627	9	249
12	23870	X		22513	-0-	-1357	-0-		21819	3	694	9	517
01	23870	X		20947	-0-	-2923	-0-		20267	3	680	9	239
02	21560	X		19247	-0-	-2313	-0-		18654	3	593	9	227
03	21636	X		21636	-0-	-0-	-0-		21009	3	627	9	256
*04	19852	X		19852	-0-	-0-	-0-		19261	3	591	9	68
-----													
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
11	31170	X		25669	-0-	-5501	-0-		23713	3	1956	9	436
12	32209	X		24164	-0-	-8045	-0-		22151	3	2013	9	283
01	32209	X		21873	-0-	-10336	-0-		19857	3	2016	9	480
02	29092	X		21196	-0-	-7896	-0-		19448	3	1748	9	434
03	24825	X		24825	-0-	-0-	-0-		22926	3	1899	9	359
*04	25077	X		25077	-0-	-0-	-0-		23310	3	1767	9	351
-----													
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296													
11	25777	X		25777	-0-	-0-	-0-		24042	3	1735	9	246
12	25865	X		25865	-0-	-0-	-0-		24092	3	1773	9	594
01	23329	X		23329	-0-	-0-	-0-		21661	3	1668	9	303
02	20412	X		16467	-0-	-3945	-0-		15090	3	1377	9	457
03	17274	X		17274	-0-	-0-	-0-		15891	3	1383	9	451
04	22080	X		17392	-0-	-4688	-0-		15974	3	1418	9	306
-----													
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320													
11	59932	X		59932	-0-	-0-	-0-		55425	3	4507	9	441
12	60450	X		58122	-0-	-2328	-0-		53758	3	4364	9	429
01	60450	X		52411	-0-	-8039	-0-		48429	3	3982	9	615
02	55944	X		42260	-0-	-13684	-0-		39113	3	3147	9	199
03	29822	X		29822	-0-	-0-	-0-		28448	3	1374	9	555
04	54480	X		42455	-0-	-12025	-0-		38289	3	4166	9	243



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//				56785 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.//				058908												
BP BLACK STONE A-32 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	264841	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12902	-	19800	
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	45960 X	37465	-0-	-8495	-0-	36532	3	933	9	N	848	1051	1			70
12	47492 X	32971	-0-	-14521	-0-	32117	3	854	9	N	776	550	1			296
01	45105 X	31713	-0-	-13392	-0-	30860	3	853	9	N	775	907	1			164
02	37100 X	27551	-0-	-9549	-0-	26781	3	770	9	N	700	562	1			302
03	INC G-10	29340	-0-	29340	29340	28528	3	812	9	N	738	731	1			309
04	INC G-10	26658	-0-	26658	55998	25914	3	744	9	N	676	729	1			256
-----																
DAVID GLENN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264908	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	12530	-	19169	
11	0 Z	28732	-0-	28732	926378	25764	3	2968	9	N	2698	2555	1			587
12	955097 X	28719	-0-	-926378	-0-	25581	3	3138	9	N	2853	2906	1			534
01	412264 X	26099	-0-	-386165	-0-	22964	3	3135	9	N	2850	3068	1			316
02	31820 X	31820	-0-	-0-	-0-	28209	3	3611	9	N	3283	3267	1			332
03	INC G-10	25869	-0-	25869	25869	23162	3	2707	9	N	2461	2520	1			273
04	INC G-10	25199	-0-	25199	51068	22645	3	2554	9	N	2322	2329	1			266
-----																
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497												
CARTWRIGHT				WELL #:	1H	RRCID ->	266315	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	14578	PERF.	14589	-	16308	
11	49740 X	1505	-0-	-48235	-0-	1505	2			N	-0-					145
12	51398 X	1551	-0-	-49847	-0-	1551	2			N	-0-					145
01	51398 X	1327	-0-	-50071	-0-	1324	2	3	9	N	3					148
02	46424 X	1062	-0-	-45362	-0-	1062	2			N	-0-	126	1			22
03	51398 X	1228	-0-	-50170	-0-	1228	2			N	-0-					22
04	1500 X	114	-0-	-1386	-0-	111	2	3	9	N	3					25
-----																
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	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					88
12	527 #	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					88
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					88
02	476 #	318	-0-	-158	-0-	318	2			N	-0-					88
03	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					88
*04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					88
-----																
MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800)				57201 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590												
STEVENS				WELL #:	1	RRCID ->	233025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	9745	-	9748	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12																



MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)				57233 223	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710						
ELVING, FRED -A-				WELL #: 2	RRCID -> 160843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5535 - 5600
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			-0-	4 1	1
12	186 #	78	-0-	-108	-0-	69 1	9 9	8	4 1	5
01	530 R	530	-0-	-0-	-0-	495 1	1 2	31	34 1	2
						34 9				
*02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	493 1	3 3	27	19 1	10
						30 9				
*03	663 R	663	-0-	-0-	-0-	625 1	1 3	34	31 1	13
						37 9				
*04	632 R	632	-0-	-0-	-0-	596 1	3 3	30	20 1	23
						33 9				

  

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)				57233 248	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710						
BELCHER, W. T. "A"				WELL #: 43	RRCID -> 160349	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5813	PERF. 5348 - 5358
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 1	1 2	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699 1	1 2	-0-		-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167 1	1 2	-0-		-0-
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1161 1	7 3	-0-		-0-
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1346 1	2 3	-0-		-0-
*04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1283 1	6 3	-0-		-0-

  

MANVEL (MIOCENE)				57233 434	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.				029710						
BELCHER, W.T. "A"				WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 3234 - 3239	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

MANVEL (VICKSBURG)				57233 815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
LW DYNASTY OIL INC.				480320						
GUBERT				WELL #: 1	RRCID -> 185590	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8453 - 8458	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25		90
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25		115
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22		137
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25		162
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30		192
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		192

  

MAPLE BRANCH (YEGUA)				57281 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
KEY-REEDER				WELL #: 1	RRCID -> 226912	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2987 - 2993	
11	3390 X	3386	-0-	-4	-0-	3386 2	N	-0-		20
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2	N	-0-		20
01	3751 X	3555	-0-	-196	-0-	3555 2	N	-0-		20
02	3388 X	3262	-0-	-126	-0-	3262 2	N	-0-		20
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2	N	-0-		20
*04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2	N	-0-		20



MAPLE BRANCH (YEGUA)		//CONT.//		57281 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
VICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308 - 3312				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6780 X	6335	-0-	-445	-0-	5940 2	395 9	N	359	311 1		192
12	7006 X	5401	-0-	-1605	-0-	5029 2	372 9	N	338	481 1		49
01	7006 X	4746	-0-	-2260	-0-	4320 2	426 9	N	387	323 1		113
02	6328 X	3355	-0-	-2973	-0-	3058 2	297 9	N	270	318 1		65
03	7006 X	3456	-0-	-3550	-0-	3124 2	332 9	N	302	150 1		217
04	6330 X	4746	-0-	-1584	-0-	4357 2	389 9	N	354	476 1		95
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)				57468 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
BP AMERICA A-303				WELL #: 1	RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 12388 - 12498				
11	5640 X	2174	-0-	-3466	-0-	179 1	1841 2	N	140			240
12	5828 X	1591	-0-	-4237	-0-	154 9	1238 2	N	142			382
01	5828 X	2763	-0-	-3065	-0-	197 1	2170 2	N	295	551 1		126
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	156 9	3829 2	N	351	383 1		94
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	268 1	4600 2	N	348	187 1		255
*04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	325 9	4369 2	N	310	370 1		195
						504 1						
						386 9						
						558 1						
						383 9						
						522 1						
						341 9						
MARKHAM				57562 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321								
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE				WELL #: 1	RRCID -> 179575	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 2824 - 3007				
11	2010 X	1928	-0-	-82	-0-	180 1	1748 2	N	-0-			-0-
12	2077 X	1835	-0-	-242	-0-	180 1	1655 2	N	-0-			-0-
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	180 1	2186 2	N	-0-			-0-
02	1904 X	1771	-0-	-133	-0-	180 1	1591 2	N	-0-			-0-
03	2108 X	2000	-0-	-108	-0-	180 1	1820 2	N	-0-			-0-
04	2280 X	2082	-0-	-198	-0-	180 1	1902 2	N	-0-			-0-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 (BRAMAN)				57578 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15F	RRCID -> 147825	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8016	-	8026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OHIO SUN UNIT				WELL #: 13ET	RRCID -> 184618	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 8846	PERF. 8016	-	8313
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)				57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	-	7784
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 8314	PERF. 7750	-	7782
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 (LEAGUE)				57578 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 7372	-	7376
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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)				57578 570		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7850 -	7859		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5333 -	5414		
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 -	7851		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	26J	RRCID ->	172794	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 3558 -	3578		
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-
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-					Y	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 (MCDONALD)				57578 646		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
OHIO SUN UNIT				WELL #:	6FT	RRCID ->	182598	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 8320 -	8459		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 (ROSS)				57578 798	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
OHIO - SUN UNIT				WELL #: 1K	RRCID -> 162957	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 6894	-	6900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 6867	-	6874
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 (W. 1 UP)				57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
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-		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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557	-	8628
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 (W. 2 UP)				57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
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 (W. 3 UP)				57578 912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073						
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 12F	RRCID -> 199351	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8597	-	8604
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	T. A.	-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



MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (YEAGER)				57578 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
OHIO SUN UNIT				WELL #:	2E	RRCID ->	132362	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 2982 - 3138
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 (7150)				57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
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-				Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	17K	RRCID ->	256591	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7514 - 7518
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
OHIO-SUN UNIT				WELL #:	15A	RRCID ->	205162	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7930 - 7934
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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)				57660 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	007302	COMPL. DATE	09/05/1962	TOTAL DEPTH	10819	PERF.10197 - 10220
11	2250 #	1974	-0-	-276	-0-	394	1	1579	3	Y	1	155
						1	9					
12	2480 N	1825	-0-	-655	-0-	335	1	1489	3	Y	1	32
						1	9					
01	2356 N	1336	-0-	-1020	-0-	316	1	1020	3	Y	-0-	32
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	529	1	1346	3	Y	-0-	32
*03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	618	1	1401	3	Y	-0-	32
*04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	675	1	1033	3	Y	-0-	32



MARRS MCLEAN (FB-4, HACKBERRY)													
HILCORP ENERGY COMPANY				57660 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
MCLEAN ET AL UNIT				386310									
				WELL #: 2	RRCID -> 030985	COMPL. DATE 05/10/1973				TOTAL DEPTH 10921 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY)													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				57660 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT				810815									
				WELL #: 1 L	RRCID -> 007307	COMPL. DATE 02/14/1956				TOTAL DEPTH N/A PERF.10692 - 10726			
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-	
MARRS MCLEAN (FB-7, NODOSARIA)													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				57660 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BB UNIT				810815									
				WELL #: 1	RRCID -> 209807	COMPL. DATE 04/29/2005				TOTAL DEPTH 11463 PERF.11247 - 11354			
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-	
MARRS MCLEAN (FRIO B 11,200)													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				57660 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BURRELL ESTATE				810815									
				WELL #: 1	RRCID -> 257222	COMPL. DATE 01/27/2012				TOTAL DEPTH 12557 PERF.11082 - 11091			
11	8130		-0-	-0-	-8130	-0-		N	-0-			38	
12	4309 #		-0-	-0-	-4309	-0-		N	-0-			38	
01	1395 #		-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			38	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
MARRS MCLEAN (HACKB. 10,200)													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				57660 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
BORDAGES HEIRS				810815									
				WELL #: 1	RRCID -> 257945	COMPL. DATE 06/02/2010				TOTAL DEPTH 10230 PERF.10090 - 10134			
11	7380		-0-	-0-	-7380	-0-		N	-0-			45	
12	7626		-0-	-0-	-7626	-0-		N	-0-			45	
01	6634 #		-0-	-0-	-6634	-0-		N	-0-			45	
02	5992 #		-0-	-0-	-5992	-0-		N	-0-			45	
03	2232 #		-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-			45	
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45	



MARRS MCLEAN (MCLEAN)												
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT												
WELL #:					57660 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
					810815							
					1 U	RRCID -> 007304			COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH N/A	
											PERF.10406 - 10448	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
-----												
TRIAX ENERGY LLC												
BROUSSARD												
WELL #:					868860	RRCID -> 157663			COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820	
					2ST						PERF.10674 - 10717	
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-		185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133 1	52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
-----												
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)												
B & G ENERGY CORPORATION												
DANIEL, BILL GOVERNOR												
WELL #:					57758 525	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
					040403							
					1	RRCID -> 182329			COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332	
											PERF. 9188 - 9194	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
-----												
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)												
CHROMA OPERATING, INC.												
PURE, ET AL GU												
WELL #:					57787 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
					153257							
					1	RRCID -> 208113			COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15392	
											PERF.14676 - 14684	
11	13950	#	7044	-0-	-6906	-0-	170 9	6865 2	N	8		147
12	14415	#	11775	-0-	-2640	-0-	220 10	11545 2	N	9		156
01	14136	#	13144	-0-	-992	-0-	260 11	12873 2	N	10		166
02	11648	#	8136	-0-	-3512	-0-	230 13	7893 2	N	12		178
03	12896	#	8654	-0-	-4242	-0-	210 1	8444 2	N	-0-		178
04	12720	#	10962	-0-	-1758	-0-	270 1	10692 2	N	-0-		178
-----												
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 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	EOM BALANCE
11	2880 #	1542	-0-	-1338	-0-	1483 2	59 9	N	54		176 1		63
12	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1861 2	43 9	N	39				102
01	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	1706 2	127 9	N	115				217
02	1652 #	1309	-0-	-343	-0-	1243 2	66 9	N	60		190 1		87
03	1891 #	974	-0-	-917	-0-	917 2	57 9	N	52				139
04	1830 #	632	-0-	-1198	-0-	623 2	9 9	N	8				147
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-
MARY MACHA (FRIO)				57959 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
MACHA G.U. NO.2				WELL #: 3	RRCID -> 244600	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4266	- 4268				
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	177 1	29 2	N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-				-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
MATAGORDA BAY, NE. (MIOCENE 1300)				58196 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006									
STATE TRACT 194				WELL #: 1	RRCID -> 149987	COMPL. DATE 02/15/1994	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1240	- 1244				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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 1400)				58196 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006									
STATE TRACT 194				WELL #: 5	RRCID -> 109886	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 1376	- 1382				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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 193				WELL #: 2	RRCID -> 153582	COMPL. DATE 05/28/1994	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 1380	- 1390				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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 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					
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006													
STATE TRACT 194			WELL #: 1		RRCID -> 130497		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 1923 - 1928					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)			58196 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535													
STATE TRACT 173			WELL #: 3AU		RRCID -> 176582		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 2080 - 2092					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-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-
-----																
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006													
STATE TRACT 173			WELL #: 1		RRCID -> 196293		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 5209		PERF. 2091 - 2095					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 2570)			58196 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535													
STATE TRACT 194			WELL #: 6		RRCID -> 131004		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 2784 - 2788					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006													
STATE TRACT 194			WELL #: 7		RRCID -> 110010		COMPL. DATE 11/20/1983		TOTAL DEPTH 3157		PERF. 2818 - 2820					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 2650)			58196 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535					
STATE TRACT 194			WELL #: 6	RRCID -> 086448	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2895 - 2901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-
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		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535					
STATE TRACT 173			WELL #: 3AL	RRCID -> 197833	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 2514 - 2518	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 172			WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547 - 2556	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 2800)			58197 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535					
STATE TRACT 171			WELL #: 4	RRCID -> 186606	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 2784 - 2789	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	-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-
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 BAY, S (MIOCENE 2800) //CONT.//													
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				58197 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA
STATE TRACT 181				819006									
WELL #: 5				RRCID -> 122738	COMPL. DATE 09/29/1990				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2807 - 2811				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				58197 465	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
STATE TRACT 171				144535									
WELL #: 2				RRCID -> 054473	COMPL. DATE 09/17/2001				TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC													
STATE TRACT 180 (S/2)				819006									
WELL #: 1 U				RRCID -> 203371	COMPL. DATE 03/10/2004				TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3626 - 3640				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				58197 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA
STATE TRACT 171				144535									
WELL #: 3				RRCID -> 081738	COMPL. DATE 02/25/1979				TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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-
-----													
STATE TRACT 171													
WELL #: 4				RRCID -> 082373	COMPL. DATE 04/27/1979				TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046				
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 BAY, SE. (5150)													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				58199 575	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
STATE TRACT 160				144535									
WELL #: 1				RRCID -> 175599	COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-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-



MATAGORDA BAY BLK. 173 (2750)				58205 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006						
STATE TRACT 173				WELL #: 1	RRCID -> 077271	COMPL. DATE 05/29/1978	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 2752	-	2755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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)				58210 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595						
STATE BLOCK 483-L				WELL #: 1	RRCID -> 081915	COMPL. DATE 07/10/1977	TOTAL DEPTH 8813	PERF. 6172	-	6178
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT		-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)				58213 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 485-L				WELL #: 6	RRCID -> 127640	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7710	-	7718
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)				58213 683	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 485-L				WELL #: 3 D	RRCID -> 133690	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7130	-	7138
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 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)				58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 485-L				WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235	-	7245
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342													
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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 (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342													
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282													
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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 ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342													
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758													
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) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
APACHE CORPORATION 027200													
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-				-0-



MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	506725 X	164343	-0-	-342382	-0-	2085 1 234 9	162024 2	Y	Y	213	213 1	-0-	
12	135097 X	135097	-0-	-0-	-0-	1043 1 222 9	133832 2	Y	Y	202	202 1	-0-	
01	171926 X	170717	-0-	-1209	-0-	2318 1 279 9	168120 2	Y	Y	254	254 1	-0-	
02	155288 X	151688	-0-	-3600	-0-	3112 1 249 9	148327 2	Y	Y	226	226 1	-0-	
03	181862 X	181862	-0-	-0-	-0-	3463 1 249 9	178150 2	Y	Y	226	226 1	-0-	
*04	175338 X	175338	-0-	-0-	-0-	2416 1 408 9	172514 2	Y	Y	371	371 1	-0-	
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896													
11	14B DENY	-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-	
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													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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 OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
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-	



MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595													
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 5985	-	6027						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490	-	6500						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
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						
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-
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-					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-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357	-	2364						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ISLAND BLK. 582-S (28)												
VAMOS OIL & GAS, LLC												
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-

MATTHEW (YEGUA 6300)												
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.												
MAHALITC												
WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302												
11	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	200	1	10352	2	N	241	30
12	15686 X	10735	-0-	-4951	-0-	265	9	10451	2	N	76	106
01	15686 X	10423	-0-	-5263	-0-	84	9	10145	2	N	71	29
02	14392 X	NO RPT	-0-	-14392	-0-	78	9			N	NO RPT	29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29

ZINN PETROLEUM CO.												
MAHALITC												
WELL #: 1 RRCID -> 172184 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6302 - 6305												
11	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	15391	2	135	9	N	123	150
12	15252 X	12595	-0-	-2657	-0-	12463	2	132	9	N	120	103
01	15252 X	14955	-0-	-297	-0-	14778	2	177	9	N	161	103
02	14504 X	2179	-0-	-12325	-0-	2148	2	31	9	N	28	131
03	15810 X	2825	-0-	-12985	-0-	2759	2	66	9	N	60	191
04	15300 X	2371	-0-	-12929	-0-	2340	2	31	9	N	28	219

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)												
LAKE RONEL OIL COMPANY												
STEPHENSON												
WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704												
11	16950 X	16911	-0-	-39	-0-	10	1	16690	2	Y	192	141
12	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	211	9	17440	2	Y	241	178
01	17515 X	16822	-0-	-693	-0-	10	1	16566	2	Y	224	99
02	15820 X	15403	-0-	-417	-0-	246	9	15208	2	Y	168	83
03	16895 X	16657	-0-	-238	-0-	185	9	16445	2	Y	184	100
*04	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	10	1	16731	2	Y	169	96
						202	9					
						186	9					

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290												
11	16500 X	15717	-0-	-783	-0-	10	1	15491	2	Y	196	129
12	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	216	9	17103	2	Y	194	150
01	17050 X	16875	-0-	-175	-0-	10	1	16654	2	Y	192	84
02	15260 X	14933	-0-	-327	-0-	211	9	14699	2	Y	204	89
03	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	224	9	16646	2	Y	212	113
*04	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	10	1	16693	2	Y	189	107
						233	9					
						208	9					



MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE		
LAKE RONEL OIL COMPANY		//CONT.//		483310						
STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600	-	9604
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-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-
-----										
STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309	-	9880
11	14B	DENY	-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-
-----										
MAYES, EAST (FRIO 3-A)				58648 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721						
MELOVEE WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 263880	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8667	-	8671
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		51
-----										
MAYES, SOUTH				58651 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
SMGU 10 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 165031	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 4164	-	4184
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-
-----										
MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)				58651 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST				360394						
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:		1	RRCID -> 177264	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9180	-	9188
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		54



MAYES, SOUTH (FRIO 19) ABACO OPERATING, LLC MOODY FOUNDATION				58651 640 000894	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1				RRCID -> 260387	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 13049	PERF.12922 - 12934			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	120 1 681 9	725 3	N	619	347 1 592
12	1240 N	1078	-0-	-162 B	-0-	124 1 669 9	285 3	N	608	706 1 494
01	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	124 1 783 9	612 3	N	712	713 1 493
02	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	112 1 586 9	452 3	N	533	354 1 672
03	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	124 1 619 9	362 3	N	563	713 1 522
04	1200 N	903	-0-	-297 B	-0-	120 1 551 9	232 3	N	501	712 1 311
MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				521516 WELL #: 5	RRCID -> 184787	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11955 - 11970		
11	2430 #	731	-0-	-1699 B	-23084	681 2	50 9	N	45	152
12	2511 #	2081	-0-	-430 B	-23514	2056 2	25 9	N	23	119
01	1612 #	2144	-0-	532 B	-22982	2093 2	51 9	N	46	165
02	672 #	1905	-0-	1233 B	-21749	1860 2	45 9	N	41	77
03	0 N	1392	-0-	1392 B	-20357	1357 2	35 9	N	32	109
04	2070 N	2219	-0-	149 B	-20208	2188 2	31 9	N	28	137
MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6				58651 685 521516 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 23				RRCID -> 113719	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12920			
11	2100 #	1521	-0-	-579	-0-	1521 2		N	-0-	46
12	1426 #	373	-0-	-1053	-0-	373 2		N	-0-	46
01	1426 #	342	-0-	-1084	-0-	342 2		N	-0-	46
02	2268 #	233	-0-	-2035	-0-	233 2		N	-0-	46
03	2511 #	1019	-0-	-1492	-0-	1019 2		N	-0-	46
04	1530 #	294	-0-	-1236	-0-	294 2		N	-0-	46
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				58651 760 521516 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 9100) HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST SCHERER, MRS. LULA RAY				58651 800 360394 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 2				RRCID -> 162717	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12068	PERF. 9453 - 9458			
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-



## OIL AND GAS DIVISION

MAYES, WEST (F-1)										58654 400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST										360394											
SCHERER, MRS. LULA RAY										WELL #:	4	RRCID -> 170857	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9109 - 9166						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
											CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	68		175	1		46	
12		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	71					117	
01		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	67					184	
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	61		181	1		64	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	63					127	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	57					184	
MCCOY (QUINN)										59107 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
MAGNUM PRODUCING, LP										521516											
QUINN, B. E.										WELL #:	1	RRCID -> 214543	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9050 - 9064						
11		2370 #	2276	-0-	-94	-0-		132	1	2116	2	N		25						167	
12		3193 #	1682	-0-	-1511	-0-		28	9	1540	2	N		14						181	
01		3193 #	1987	-0-	-1206	-0-		15	9	1831	2	N		26						207	
02		2884 #	1678	-0-	-1206	-0-		29	9	1612	2	N		5						212	
03		2024 R	2024	-0-	-0-	-0-		60	1	1887	2	N		4						216	
*04		2101	2101	-0-	-0-	-0-		6	9	1966	2	N		5		179	1			42	
								129	1												
								6	9												
MCCRARY (3RD YEGUA)										59110 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST										360394											
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE										WELL #:	1 C	RRCID -> 096390	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7466 - 7470						
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-	
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)										59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.										263701											
VINEYARD, ROBERT S.										WELL #:	1	RRCID -> 128714	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7694 - 7718						
11		8520 X	8154	-0-	-366	-0-		47	1	8076	2	N		28						123	
12		8680 X	8547	-0-	-133	-0-		31	9	8469	2	N		26						149	
01		8897 X	7344	-0-	-1553	-0-		29	9	7267	2	N		27						176	
02		8036 X	7689	-0-	-347	-0-		47	1	7596	2	N		39						215	
03		8897 X	8104	-0-	-793	-0-		30	9												
04		8280 X	7682	-0-	-598	-0-		50	1	8051	2	N		-0-						215	
								43	9	7572	2	N		51		175	1			91	
								53	1												
								54	1												
								56	9												



MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, ALICE ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	59416 200 263701 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658	-	7706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	11190 X	10739	-0-	-451	-0-	646	1	10093	2	Y	-0-				71
12	11563 X	11207	-0-	-356	-0-	672	1	10535	2	Y	-0-	50	1		21
01	11687 X	10982	-0-	-705	-0-	679	1	10303	2	Y	-0-				21
02	10556 X	10538	-0-	-18	-0-	613	1	9923	2	Y	2				23
03	11470 X	11253	-0-	-217	-0-	699	1	10552	2	Y	2				25
04	10860 X	10608	-0-	-252	-0-	694	1	9907	2	Y	6				31
						2	9								
						2	9								
						7	9								
AMMANN, HOMER TRUST				WELL #:	1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A		
11	3300 X	2031	-0-	-1269	-0-	12	1	2019	2	N	-0-	179	1		44
12	3410 X	2845	-0-	-565	-0-	16	1	2744	2	N	77				121
01	3875 X	3485	-0-	-390	-0-	85	9								
02	3500 X	2696	-0-	-804	-0-	22	1	3361	2	N	93				214
03	3875 X	1418	-0-	-2457	-0-	102	9								
*04	3360 X	2059	-0-	-1301	-0-	17	1	2640	2	N	35				249
						39	9								
						9	1	1409	2	N	-0-				249
						15	1	2044	2	N	-0-	54	7		195
MCFARLAN (YEGUA) HOLLIMON OIL CORPORATION MERTA				WELL #:	59416 500 393345 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
					RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	7680	-	7848	
11	7050 #	5964	-0-	-1086	-0-	5903	2	61	9	N	55				331
12	7285 #	6163	-0-	-1122	-0-	6038	2	125	9	N	114	188	1		257
01	7285 #	6409	-0-	-876	-0-	6333	2	76	9	N	69				326
02	6076 #	5457	-0-	-619	-0-	5406	2	51	9	N	46				372
03	6356 R	6356	-0-	-0-	-0-	6292	2	64	9	N	58	181	1		249
*04	6043 R	6043	-0-	-0-	-0-	5997	2	46	9	N	42				291
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) GAITHER PETROLEUM CORPORATION MILES, TIM				WELL #:	60102 500 292850 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS			
					RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7260	-	7274	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	0 #	-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) LEMON, RICHARD G. KAACK, JOHN UNIT				WELL #:	60357 500 496332 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
					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)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
BURKE, FRANCES P. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4639	2	89	9	Y	81		171	
12		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5309	2	180	9	Y	164	173	1	162
01		5425 X	4681	-0-	-744	-0-	4594	2	87	9	Y	79			241
02		4900 X	4449	-0-	-451	-0-	4414	2	35	9	Y	32	178	1	95
03		5270 X	4688	-0-	-582	-0-	4646	2	42	9	Y	38			133
04		5100 X	2477	-0-	-2623	-0-	2339	2	138	9	Y	125			258
HICKI, E. L. ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A	
11		10650 X	7316	-0-	-3334	-0-	7260	2	56	9	Y	51	192	1	153
12		8308 X	7226	-0-	-1082	-0-	7148	2	78	9	Y	71			224
01		8308 X	5324	-0-	-2984	-0-	5225	2	99	9	Y	90	189	1	125
02		7392 X	6051	-0-	-1341	-0-	5968	2	83	9	Y	75			200
03		7564 X	6426	-0-	-1138	-0-	6368	2	58	9	Y	53			253
04		7320 X	5908	-0-	-1412	-0-	5822	2	86	9	Y	78	193	1	138
BARKLEY														WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350	
11		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4467	2	44	9	N	40	159	1	90
12		4402 X	840	-0-	-3562	-0-	828	2	12	9	N	11			101
01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4299	2	45	9	N	41			142
02		4200 X	3782	-0-	-418	-0-	3739	2	43	9	N	39			181
03		4650 X	4091	-0-	-559	-0-	4083	2	8	9	N	7			188
04		4500 X	4112	-0-	-388	-0-	4076	2	36	9	N	33			221
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11															
HICKL, E. L. ET AL														WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631	
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			131
12		1550 N	903	-0-	-647	-0-	903	2			Y	-0-			131
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			131
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-			131
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			131
*04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			131
MENARD CREEK (COOK MTN)														60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK	
JMC RESOURCES CORP.															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1



MENEFE (FRI 4350)				60476 222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
H. ROADES, INC.				341527												
RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 131057	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 4578	-	4582						
M	O	ALLOW 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
MENEFE (FRI 4800)				60476 344	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643												
TAYLOR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183670	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4814	-	4833						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
MENEFE (FRI 4850)				60476 387	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
KOUDELA-SCHMIDT				WELL #: 1	RRCID -> 232613	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4854	-	4857						
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
MENEFE (FRI 4900)				60476 430	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345												
WENGLAR				WELL #: 1	RRCID -> 244038	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4780	-	4783						
11	1980 #	224	-0-	-1756	-0-	224	2				N	-0-			123	
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			123	
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-			123	
02	1372 #	607	-0-	-765	-0-	607	2				N	-0-			123	
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-			123	
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			123	
MENEFE (FRI 5500)				60476 731	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643												
HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 182265	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5384	-	5888						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	



MENEFEE (FRIO 5750)													
FINLEY RESOURCES, INC.													
ROADS G. U. "A"													
				WELL #:	1	RRCID ->	189321	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6046	PERF.	5744 - 5748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		23
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		23
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		23
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
MENEFEE (RAUN-YEGUA)													
ATASCA RESOURCES, INC.													
RAUN													
				WELL #:	1	RRCID ->	190563	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	4040 - 4170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
RAUN													
				WELL #:	2	RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7510 - 7515
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
MENEFEE (YEGUA)													
FREDCO													
RAUN, N.													
				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	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-		34
12	2852 #	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			N	-0-		34
01	2852 #	1465	-0-	-1387	-0-	1465	2			N	-0-		34
02	2576 #	1051	-0-	-1525	-0-	1051	2			N	-0-		34
03	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-		34
*04	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-		34
MENEFEE (YEGUA EY 9850)													
FINLEY RESOURCES, INC.													
CRANEK G. U. -A-													
				WELL #:	1	RRCID ->	178541	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	4030 - 4188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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-



MENEFEE (YEGUA 9050)		60476 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602							
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U		WELL #:	1	RRCID ->	176608	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	9616 PERF. 9058 - 9144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				58
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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2012 - PLUGGED 05/15/12									
VIPER S.W.D., LLC		886209							
WENDEL		WELL #:	1	RRCID ->	196878	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9147 - 9155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
02	14B2 EXT	641	-0-	641	641	628 2	13 9		124
03	14B2 EXT	3282	-0-	3282	3923	3031 2	251 9	228	180
04	14B2 EXT	1877	-0-	1877	5800	1831 2	46 9	42	222
MENEFEE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602							
CRANEK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9957 - 10081
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				48
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	48
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC		159647							
EGYPT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	212738	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	5217 PERF. 5036 - 5056
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517							
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #:	1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7999 - 8424
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	5 1	984 3	Y	4
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	47 9			
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	4 1	1246 3	Y	5
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	39 9			
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	10 1	1258 3	Y	8
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	66 9			
						8 1	1518 3	Y	7
						57 9			
						3 1	1394 3	Y	4
						28 9			
						6 1	684 3	Y	6
						52 9			



MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE				60589 100 386310 WELL #: 2B		NON-ASSOCIATED RRCID -> 246077		ONE WELL COMPL. DATE 07/23/2007				CNTY: SAN JACINTO TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892				
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	6240 #	5370	-0-	-870	-0-	831 457 9	1 1 9	4082	2	Y	415	389	1			107
12	6916 R	6916	-0-	-0-	-0-	1030 528 9	1 1 9	5358	2	Y	480	467	1			120
01	6722 R	6722	-0-	-0-	-0-	998 593 9	1 1 9	5131	2	Y	539	523	1			136
*02	7112	8391	-0-	1279	1279	1227 556 9	1 1 9	6608	3	Y	505	429	1			212
*03	9455	8452	-0-	-1003	276	1316 521 9	1 1 9	6615	3	Y	474	530	1			156
*04	7647 R	7371	-0-	-276	-0-	1044 447 9	1 1 9	5880	3	Y	406	406	1			156
MERCY (10400 WILCOX) CICO OIL & GAS COMPANY MERCY GAS UNIT				60589 950 153410 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 172018		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/1999				CNTY: SAN JACINTO TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231				
11	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	94 798 9	1 1 9	7109	2	N	725	369	1			442
12	6045 X	2678	-0-	-3367	-0-	32 297 9	1 1 9	2349	2	N	270	536	1			176
01	6045 X	2403	-0-	-3642	-0-	33 261 9	1 1 9	2109	2	N	237	165	1			248
02	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	83 477 9	1 1 9	5178	2	N	434	533	1			149
03	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	80 535 9	1 1 9	6263	2	N	486	554	1			81
04	5850 X	1262	-0-	-4588	-0-	15 94 9	1 1 9	1153	2	N	85					166
HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS				386310 WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989				TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364				
11	3930 X	3440	-0-	-490	-0-	555 158 9	1 1 9	2727	2	Y	144					220
12	3906 X	3796	-0-	-110	-0-	586 161 9	1 1 9	3049	2	Y	146	181	1			185
01	3999 X	3761	-0-	-238	-0-	583 180 9	1 1 9	2998	2	Y	164	173	1			176
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	607 165 9	1 1 9	3267	2	Y	150	181	1	1	8	144
*03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	647 140 9	1 1 9	3249	3	Y	127	183	1			88
04	3660 X	3640	-0-	-20	-0-	530 125 9	1 1 9	2985	3	Y	114					202
CENTRAL COAL & COKE				WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996				TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303				
11	3900 X	3549	-0-	-351	-0-	589 65 9	1 1 9	2895	2	Y	59	48	1			43
12	4030 X	3713	-0-	-317	-0-	590 55 9	1 1 9	3068	2	Y	50	51	1			42
01	4092 X	3814	-0-	-278	-0-	610 68 9	1 1 9	3136	2	Y	62	78	1			26
*02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	705 96 9	1 1 9	3799	3	Y	87	76	1			37
*03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	746 105 9	1 1 9	3748	3	Y	95	86	1	1	8	45
*04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	629 110 9	1 1 9	3544	3	Y	100	91	1			54



MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10352 - 10364	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25 1	125 2	Y	5
						6 9			5
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16 1	83 2	Y	2
						2 9			4 1
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	27 1	141 2	Y	4
						4 9			3 1
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	134 1	720 2	Y	-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	35 1	177 3	Y	5 1
						8 9			2
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	13 1	73 3	Y	1
						1 9			3

  

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10236 - 10519	
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	107 1	524 2	Y	12
						13 9			9 1
12	806 N	655	-0-	-151	-0-	104 1	538 2	Y	12
						13 9			13 1
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	110 1	567 2	Y	20
						22 9			17 1
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	134 1	720 2	Y	50
						55 9			46 1
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	115 1	579 3	Y	51
						56 9			52 1
04	690 N	604	-0-	-86	-0-	82 1	459 3	Y	57
						63 9			43 1

  

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11818	
								PERF.10220 - 10292	
11	2520 X	2381	-0-	-139	-0-	396 1	1944 2	Y	37
						41 9			32 1
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	429 1	2229 2	Y	39
						43 9			39 1
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	376 1	1931 2	Y	24
						26 9			28 1
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	385 1	2077 2	Y	68
						75 9			48 1
*03	2697 X	2596	-0-	-101	-0-	418 1	2100 3	Y	71
						78 9			72 1
04	2610 X	2222	-0-	-388	-0-	323 1	1821 3	Y	71
						78 9			67 1

  

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10209 - 10300	
11	10800 X	9600	-0-	-1200	-0-	1557 1	7652 2	Y	355
						391 9			271 1
12	11160 X	10356	-0-	-804	-0-	1605 1	8345 2	Y	369
						406 9			390 1
01	10881 X	10354	-0-	-527	-0-	1612 1	8287 2	Y	414
						455 9			410 1
02	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	1743 1	9387 2	Y	224
						246 9			315 1
*03	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	1888 1	9489 3	Y	256
						282 9			283 1
*04	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	1562 1	8797 3	Y	245
						270 9			194 1



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 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10850 - 10852	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	6210 X	5572	-0-	-638	-0-	919 1	4515 2	Y	125	88 1		70
12	6417 X	6147	-0-	-270	-0-	138 9	5035 2	Y	131	138 1		63
01	6572 X	4985	-0-	-1587	-0-	968 1	4071 2	Y	111	125 1		49
02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	144 9	5206 2	Y	202	194 1	2 8	55
03	6572 X	6554	-0-	-18	-0-	792 1	5282 3	Y	201	209 1		47
04	5940 X	5920	-0-	-20	-0-	122 9	4875 3	Y	163	132 1		78
						966 1						
						222 9						
						1051 1						
						221 9						
						866 1						
						179 9						

  

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10954 - 10964	
11	13350 X	11597	-0-	-1753	-0-	1904 1	9356 2	Y	306	284 1		79
12	13795 X	11348	-0-	-2447	-0-	337 9	9221 2	Y	322	320 1		81
01	13795 X	12844	-0-	-951	-0-	1773 1	10461 2	Y	316	317 1		80
02	11368 X	4824	-0-	-6544	-0-	354 9	3793 2	Y	297	273 1	8 8	96
*03	11997 X	5834	-0-	-6163	-0-	704 1	4611 3	Y	277	288 1	1 8	84
*04	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	327 9	10925 3	Y	229	227 1		86
						918 1						
						305 9						
						1939 1						
						252 9						

  

MERCY, SE. (9400)				60594 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
BULLPEN		WELL #:		1	RRCID -> 265187		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13446		PERF. 9453 - 9458	
11	0 W	12342	-0-	12342	117305	11470 2	872 9	N	793	797 1		123
12	0 W	3860	-0-	3860	121165	3719 2	141 9	N	128	190 1		61
01	0 W	488	-0-	488	121653	44 2	444 9	N	404	195 1		270
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121653			N	NO RPT			270
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121653			N	NO RPT			270
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121653			N	NO RPT			270

  

MICHENER				60994 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
MCDONNOLD OPERATING, INC.				548163								
CARTER, W.T. -C-		WELL #:		1	RRCID -> 112838		COMPL. DATE 09/22/1984		TOTAL DEPTH 13936		PERF.13836 - 13878	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L				WELL #: 2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6084	-	6103		
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-	
FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC.				259789								
ST. TR. 366-L NW/4				WELL #: 6	RRCID -> 096388	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 6054	-	6094		
11	53792	27697	-0-	-26095	31124	1400 1	26224 3	Y	66	21 1	57	
12	31124	-0-	-0-	-31124	-0-	73 9		Y	-0-		57	
01	29419 #	-0-	-0-	-29419	-0-			Y	-0-		57	
02	26572 #	-0-	-0-	-26572	-0-			Y	-0-		57	
03	28768 #	-0-	-0-	-28768	-0-			Y	-0-		57	
04	27690 #	-0-	-0-	-27690	-0-			Y	-0-		57	
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)				61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L				WELL #: 2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775	-	6790		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-	
MIDFIELDS, S W (9150)				61054 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584								
WADSWORTH, A. H.				WELL #: 1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096	-	9149		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



MIDFIELDS, WEST (-E-)										61055 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
TRATON OPERATING COMPANY										865452						
STOVALL										WELL #: 1	RRCID -> 244794	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 8884 - 8885		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		628				N	NO RPT				-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25935 05/15/2012																
MILBUR, EAST (3110)										61350 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BURLESON		
BETRO, INC.										068324						
COFFIELD-MARTIN										WELL #: 1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 3694 - 3710		
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	24 1	92 2	N		27					189	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30 9	88 2	N		30	182 1				37	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24 1	82 2	N		28					65	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31 9	91 2	N		27					92	
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	24 1	57 2	N		20					112	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	30 9									112	
MILTON, E. (WILCOX 9800)										61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
CATHEXIS OIL & GAS, LLC										139907						
EAST MILTON UNIT 1										WELL #: 2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 18034	PERF. 9808 - 10000		
11	805 R	805	-0-	-0-	-0-	728 2	77 9	Y		70	195 1				57	
12	762 R	762	-0-	-0-	-0-	704 2	58 9	Y		53					110	
01	806 #	756	-0-	-50	-0-	713 2	43 9	Y		39					149	
02	756 #	676	-0-	-80	-0-	643 2	33 9	Y		30					179	
03	744 N	675	-0-	-69	-0-	646 2	29 9	Y		26					205	
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	772 2	150 9	Y		136	196 1				145	
HAMILL SWD										WELL #: 2	RRCID -> 173542	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4526 - 4740		
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)										61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
CATHEXIS OIL & GAS, LLC										139907						
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1										WELL #: 4	RRCID -> 150317	COMPL. DATE 03/25/1994	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 10187 - 10260		
11	648 X	5	-0-	-643	-0-	5 2		Y		-0-	5 1				6	
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	6 2	29 9	Y		26	16 1				16	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y		-0-					16	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y		-0-					16	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	7 2	11 9	Y		10	9 1				17	
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7 2	13 9	Y		12	10 1				19	
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1										WELL #: 5	RRCID -> 150320	COMPL. DATE 06/28/1994	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9917 - 9930		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	



MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
CATHESIS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		139907								
GRAVES ESTATE(WILCOX)		GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10140	- 10180
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	41347 X	13983	-0-	-27364	-0-	13983	2		Y	-0-	35 1	45
12	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13925	2	86 9	Y	78	98 1	25
01	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14354	2	163 9	Y	148	135 1	38
02	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13059	2	160 9	Y	145		183
03	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	14305	2	110 9	Y	100	105 1	178
*04	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	13945	2	91 9	Y	83	110 1	151
-----												
GRAVES ESTATE (WILCOX)		GAS UNIT 1	WELL #:	3	RRCID ->	152691	COMPL. DATE	12/18/1994	TOTAL DEPTH	11233	PERF. 9916	- 9930
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GRAVES ESTATE(WILCOX)		GAS UNIT #1	WELL #:	4	RRCID ->	153354	COMPL. DATE	12/18/1994	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9621	- 9641
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HAMILL (WILCOX)		GAS UNIT NO. 1	WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10361	- 10367
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	525	2	20 9	Y	18	20 1	26
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11 9	Y	10	16 1	20
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30 9	Y	27	19 1	28
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	649	2	43 9	Y	39	32 1	35
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	689	2	21 9	Y	19	33 1	21
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20 9	Y	18	16 1	23
-----												
DWYER			WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133	- 11153
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7 9	Y	6	27 1	35
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1 9	Y	1	14 1	22
01	837 N	799	-0-	-38	-0-	775	2	24 9	Y	22	18 1	26
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	699	2	39 9	Y	35	29 1	32
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	702	2	20 9	Y	18	31 1	19
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	839	2	19 9	Y	17	15 1	21
-----												
GRAVES UNIT "B"			WELL #:	2	RRCID ->	242498	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12157	PERF.10034	- 10056
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714														
M O	ALLOW 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	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-
-----														
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700														
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-
-----														
MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907														
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A														
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	Y	12	17	1	23
12	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1294	2	2	9	Y	2	10	1	15
01	1519 N	1213	-0-	-306	-0-	1209	2	4	9	Y	4	8	1	11
02	1428 N	1190	-0-	-238	-0-	1168	2	22	9	Y	20	15	1	16
03	1581 X	1250	-0-	-331	-0-	1240	2	10	9	Y	9	15	1	10
04	1530 X	1201	-0-	-329	-0-	1191	2	10	9	Y	9	8	1	11
-----														
HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
11	2130 N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2			Y	-0-	13	1	60
12	2139 N	1816	-0-	-323	-0-	1814	2	2	9	Y	2	10	1	52
01	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	1800	2			Y	-0-	12	1	40
02	1820 N	1741	-0-	-79	-0-	1739	2	2	9	Y	2	20	1	22
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	2	13	9	Y	12	21	1	13
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	Y	12	10	1	15
-----														
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A														
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	442	2	183	9	Y	166	113	1	103
12	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-	15	1	88
01	558 N	300	-0-	-258	-0-	300	2			Y	-0-	12	1	76
02	588 N	217	-0-	-371	-0-	217	2			Y	-0-			76
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-	16	1	60
04	300 N	69	-0-	-231	-0-	54	2	15	9	Y	14	17	1	57
-----														
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234														
11	3360 X	2993	-0-	-367	-0-	2993	2			Y	-0-	25	1	40
12	3472 X	2792	-0-	-680	-0-	2789	2	3	9	Y	3	19	1	24
01	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	2767	2	31	9	Y	28	21	1	31
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	2674	2	53	9	Y	48	38	1	41
03	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2839	2	26	9	Y	24	40	1	25
04	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	2778	2	24	9	Y	22	19	1	28



MILTON, N. (13000)													
CATHEXIS OIL & GAS, LLC													
GRAVES UNIT "B"													
CNTY: HARRIS													
CAPACITY													
NON-ASSOCIATED													
61759 800													
139907													
WELL #: 1													
RRCID -> 149888													
COMPL. DATE 01/22/1994													
TOTAL DEPTH 12234													
PERF.11998 - 12030													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		Y	-0-		18
12		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6495	2	87	9	Y	79	47
01		6293 X	5970	-0-	-323	-0-	5963	2	7	9	Y	6	14
02		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5822	2	116	9	Y	105	119
03		6572 X	6553	-0-	-19	-0-	6514	2	39	9	Y	35	101
04		6360 X	6279	-0-	-81	-0-	6223	2	56	9	Y	51	97
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1													
WELL #: 3													
RRCID -> 174795													
COMPL. DATE 06/05/1999													
TOTAL DEPTH 14185													
PERF.13980 - 14006													
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	Y	31	36
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	387	2	84	9	Y	76	112
01		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-	112
02		364 N	295	-0-	-69	-0-	295	2			Y	-0-	92
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	370	2	68	9	Y	62	154
*04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	281	2	47	9	Y	43	42
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1													
WELL #: 4													
RRCID -> 175119													
COMPL. DATE 06/25/1999													
TOTAL DEPTH 13973													
PERF.14367 - 14393													
11		9240 X	8175	-0-	-1065	-0-	8175	2			Y	-0-	14
12		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9178	2	14	9	Y	13	27
01		8556 X	7745	-0-	-811	-0-	7656	2	89	9	Y	81	108
02		7728 X	7072	-0-	-656	-0-	6989	2	83	9	Y	75	8
03		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8768	2	35	9	Y	32	40
04		8490 X	6663	-0-	-1827	-0-	6657	2	6	9	Y	5	19
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													
SHARMAN GAS UNIT NO. 1													
450175													
WELL #: 1													
RRCID -> 033420													
COMPL. DATE 12/27/2006													
TOTAL DEPTH 14510													
PERF.13040 - 13080													
11		3060 X	2598	-0-	-462	-0-	90	1	2465	2	N	39	73
							43	9					
12		3100 X	2322	-0-	-778	-0-	93	1	2195	2	N	31	104
							34	9					
01		3100 X	2131	-0-	-969	-0-	93	1	2001	2	N	34	138
							37	9					
02		2660 X	1902	-0-	-758	-0-	84	1	1785	2	N	30	168
							33	9					
03	DLQ	G-10	2093	-0-	2093	2093	93	1	1964	2	N	33	201
							36	9					
04	DLQ	G-10	2015	-0-	2015	4108	90	1	1891	2	N	31	232
							34	9					
SWEENEY GAS UNIT #1													
WELL #: 1													
RRCID -> 035629													
COMPL. DATE 05/21/1993													
TOTAL DEPTH 14100													
PERF.13450 - 13498													
11		11970 X	10796	-0-	-1174	-0-	90	1	10561	2	N	132	197
							145	9					
12		12183 X	11463	-0-	-720	-0-	93	1	11227	2	N	130	148
							143	9					
01		12183 X	11633	-0-	-550	-0-	93	1	11383	2	N	143	117
							157	9					
02		10864 X	10476	-0-	-388	-0-	84	1	10256	2	N	124	57
							136	9					
03	DLQ	G-10	11480	-0-	11480	11480	93	1	11240	2	N	134	191
							147	9					
04	DLQ	G-10	11058	-0-	11058	22538	90	1	10833	2	N	123	135
							135	9					



MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175													
BUSCH G. U.			WELL #:		1	RRCID -> 039549		COMPL. DATE 06/01/1966		TOTAL DEPTH 15510		PERF. N/A						
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	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-			90 1	2587 2	Y			58	180 1				101
12	2790 N	2052	-0-	-738	-0-			64 9	1905 2	Y			49					150
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-			93 1	2034 2	Y			47					197
02	2520 N	2074	-0-	-446	-0-			54 9	1947 2	Y			39	182 1				54
03	DLQ G-10	1792	-0-	1792	1792			43 9	1658 2	Y			37					91
04	DLQ G-10	1267	-0-	1267	3059			93 1	1149 2	Y			25					116
								41 9										
								90 1										
								28 9										
-----																		
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:		2	RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.11894 - 12012						
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-
-----																		
HAMILL ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13166 - 13210						
11	17700 X	15462	-0-	-2238	-0-			15280 3	182 9	N			165	181 1				112
12	17794 X	15089	-0-	-2705	-0-			14913 2	176 9	N			160	184 1				88
01	17794 X	1854	-0-	-15940	-0-			1480 3	374 9	N			340	184 1				244
02	14560 X	13120	-0-	-1440	-0-			13036 3	84 9	N			76	180 1				140
03	DLQ G-10	15644	-0-	15644	15644			15352 3	292 9	N			265	179 1				226
04	DLQ G-10	14719	-0-	14719	30363			14719 3		N			-0-					226
-----																		
HAMILL ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206		PERF.15075 - 15132						
11	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-			7795 3	51 9	N			46					162
12	6572 X	6196	-0-	-376	-0-			6162 3	34 9	N			31					193
01	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-			6651 3	33 9	N			30	179 1				44
02	6272 X	5960	-0-	-312	-0-			5917 3	43 9	N			39					83
03	DLQ G-10	6577	-0-	6577	6577			6545 3	32 9	N			29					112
04	DLQ G-10	6277	-0-	6277	12854			6238 3	39 9	N			35					147
-----																		
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:		3LT	RRCID -> 157012		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12024 - 12050						
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-



MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175										
BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:		4LT	RRCID ->	157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.12026 - 12050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
11	4260 X	3724	-0-	-536	-0-	90 1	3600 2	Y	31				147		
12	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	34 9	3887 2	Y	30				177		
01	4371 X	3661	-0-	-710	-0-	93 1	3533 2	Y	32				209		
02	3808 X	3637	-0-	-171	-0-	33 9	3517 2	Y	33	182 1			60		
03	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	84 9	3926 2	Y	50				110		
04	DLQ G-10	4071	-0-	4071	8145	93 1	3938 2	Y	39				149		
						55 9									
						90 1									
						43 9									
SWEENEY GU #2			WELL #:		1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13044 - 13104			
11	14220 X	11981	-0-	-2239	-0-	90 1	11849 2	N	38				107		
12	15376 X	13243	-0-	-2133	-0-	42 9	12910 2	N	218	183 1			142		
01	15376 X	14952	-0-	-424	-0-	93 1	14683 2	N	160	179 1			123		
02	13888 X	13409	-0-	-479	-0-	240 9	13168 2	N	143	181 1			85		
03	DLQ G-10	13505	-0-	13505	13505	93 1	13252 2	N	145	181 1			49		
04	DLQ G-10	13226	-0-	13226	26731	160 9	12984 2	N	138				187		
						90 1									
						152 9									
SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15080 - 15100			
11	5670 X	5345	-0-	-325	-0-	90 1	5119 2	N	124				306		
12	5797 X	5490	-0-	-307	-0-	136 9	5397 2	N	-0-				306		
01	5797 X	5591	-0-	-206	-0-	93 1	5451 2	N	43	176 1			173		
02	5180 X	4924	-0-	-256	-0-	47 9	4809 2	N	28				201		
03	DLQ G-10	5537	-0-	5537	5537	84 1	5407 2	N	34				235		
04	DLQ G-10	5286	-0-	5286	10823	31 9	5160 2	N	33				268		
						93 1									
						37 9									
						90 1									
						36 9									
MOORES (YEGUA EY-2)			62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:		99	RRCID ->	007428	COMPL. DATE	07/27/1953	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7192 - 7236			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
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	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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		



MOORES (YEGUA EY-2)				//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				//CONT.//		120648										
MOORE, J. M.				WELL #:		189	RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840			
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	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-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #:		119	RRCID -> 037878		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH	7469	PERF. 6704 - 6837			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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			
11	3330 #	2944	-0-	-386	-0-	2936	2	8	9	N	7					52
12	3410 #	3189	-0-	-221	-0-	3186	2	3	9	N	3					55
01	2511 #	2463	-0-	-48	-0-	2463	2			N	-0-					55
02	3323 R	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					55
03	3193 #	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					55
04	3090 #	2803	-0-	-287	-0-	2803	2			N	-0-					55
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	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-
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	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-



MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648									
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 -	7687
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 #:	78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7601 -	7645
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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
11	2820 #	1672	-0-	-1148	-0-	1672	2		N	-0-		154
12	2914 #	1911	-0-	-1003	-0-	1911	2		N	-0-		154
01	2790 #	1168	-0-	-1622	-0-	1168	2		N	-0-		154
02	2184 #	2155	-0-	-29	-0-	2155	2		N	-0-		154
03	2015 #	1447	-0-	-568	-0-	1447	2		N	-0-		154
04	1860 #	1855	-0-	-5	-0-	1855	2		N	-0-		154
-----												
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	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-
-----												
MOORE, J.M. ETAL			WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 -	6600
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-
-----												
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC			532988									
BUCKALEW			WELL #:	1	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	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-



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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* 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-
MOORE, J. M. ETAL				WELL #: 159	RRCID -> 059013	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 7015	PERF. N/A		
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-
MOORE, J. M. ETAL				WELL #: 199	RRCID -> 113426	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 2572	-	2608
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-
MOORE, J. M. ET AL				WELL #: 198	RRCID -> 156913	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 2590	-	2704
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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 #: 112	RRCID -> 183687	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 7890	-	7902
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN)				62739 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988						
LOSACK				WELL #: 1 T	RRCID -> 130862	COMPL. DATE 11/03/1984	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8939	-	8969
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-



MOORES ORCHARD (WILCOX) CARTER-LANGHAM, INC. FREUDENSBRUNG				62739 500 138630 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8782	8782	-0-	-0-	-0-	1000	1	7782	2	N	-0-					27
12	10891	10891	-0-	-0-	-0-	1000	1	9696	2	N	177	177	1			27
						195	9									
01	10316	10316	-0-	-0-	-0-	1000	1	9132	2	N	167	167	1			27
						184	9									
02	8574	8574	-0-	-0-	-0-	1000	1	7574	2	N	-0-					27
03	10210	10210	-0-	-0-	-0-	1000	1	9210	2	N	-0-					27
04	9300	4357	-0-	-4943	-0-	1000	1	2987	2	N	336	336	1			27
						370	9									
MOORES ORCHARD (YEGUA 2) CML EXPLORATION, LLC MOORE				62739 540 120648 WELL #: 9C	ASSOCIATED	49B RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982				CNTY: FORT BEND 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 (8140 COOK MTN.) CYPRESS E & P CORPORATION MORELAND ET AL				62849 750 195903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230						
11	3390 #	3805	-0-	415 B	-12555	3783	2	22	9	N	20					81
12	3100 #	2338	-0-	-762 B	-13317	2327	2	11	9	N	10					91
01	2697 #	2549	-0-	-148 B	-13465	2538	2	11	9	N	10					101
02	3556 #	2424	-0-	-1132 B	-14597	2416	2	8	9	N	7					108
03	3937 #	2556	-0-	-1381 B	-15978	2550	2	6	9	N	5					113
04	3810 #	2665	-0-	-1145 B	-17123	2658	2	7	9	N	6					119
MOSS BLUFF, NORTH CARRIZO OIL & GAS, INC. GALLOWAY GAS UNIT 1				63159 001 135401 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796						
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-
DOBERMAN UNIT				WELL #: 1	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-



MOSS BLUFF, NORTH CHOICE EXPLORATION, INC. MIDDLETON														CITY: LIBERTY	
//CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
150655															
WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		100770 X	86233	-0-	-14537	-0-	81160	2	5073	9	N	4612	4029	1	1032
12		100998 X	85332	-0-	-15666	-0-	80269	2	5063	9	N	4603	4645	1	990
01		97836 X	81217	-0-	-16619	-0-	76445	2	4772	9	N	4338	4640	1	688
02		77616 X	73333	-0-	-4283	-0-	68801	2	4532	9	N	4120	3943	1	865
03		85932 X	78593	-0-	-7339	-0-	74159	2	4434	9	N	4031	4084	1	812
04		83160 X	72820	-0-	-10340	-0-	68348	2	4472	9	N	4065	4374	1	503
MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT														CITY: LIBERTY	
63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
916954															
WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138															
11		106710 X	97693	-0-	-9017	-0-	270	1	95599	2	N	1658	1354	1	768
							1824	9							
12		110267 X	92796	-0-	-17471	-0-	279	1	90816	2	N	1546	1794	1	520
							1701	9							
01		110267 X	76307	-0-	-33960	-0-	279	1	74789	2	N	1126	1318	1	328
							1239	9							
02		99232 X	58626	-0-	-40606	-0-	279	1	57084	2	N	1148	984	1	492
							1263	9							
03		100936 X	65572	-0-	-35364	-0-	276	1	63961	2	N	1214	1383	1	323
							1335	9							
04		97680 X	96625	-0-	-1055	-0-	265	1	94481	2	N	1708	1569	1	462
							1879	9							
MOSS BLUFF, NW. (10600) CIMAREX ENERGY CO. DANIEL-DAVIS														CITY: LIBERTY	
63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
153438															
WELL #: 1 RRCID -> 211448 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11220 - 11310															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. MARIALLAN														CITY: LIBERTY	
447952															
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590															
11		78840 X	62588	-0-	-16252	-0-	41	1	62252	2	Y	268	382	1	296
							295	9							
12		80104 X	60776	-0-	-19328	-0-	42	1	60442	2	Y	265	129	1	432
							292	9							
01		79918 X	57476	-0-	-22442	-0-	33	1	57099	2	Y	313	560	1	185
							344	9							
02		64428 X	7841	-0-	-56587	-0-	78	1	7640	2	Y	112	234	1	63
							123	9							
03		67115 X	11210	-0-	-55905	-0-	1014	1	10123	2	Y	66	56	1	73
							73	9							
04		62580 X	39783	-0-	-22797	-0-	181	1	39428	2	Y	158	142	1	89
							174	9							
MARIALLAN														CITY: LIBERTY	
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500															
11		3600 X	411	-0-	-3189	-0-	129	1	282	2	Y	-0-			-0-
12		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	238	1	3743	2	Y	-0-			-0-
01		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	64	1	2189	2	Y	-0-			-0-
02		1232 X	981	-0-	-251	-0-	138	1	843	2	Y	-0-			-0-
03		3968 X	3190	-0-	-778	-0-	607	1	2583	2	Y	-0-			-0-
04		3840 X	3721	-0-	-119	-0-	1278	1	2443	2	Y	-0-			-0-



MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720						
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 140085	COMPL. DATE 09/06/1957	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6596	-	6602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720						
DAVIS, SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6486	-	6544
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720						
VINSON, P. E.				WELL #: 4	RRCID -> 191313	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 6981	PERF. 6890	-	6893
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-
MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)				63239 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855						
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	EXEMPT	CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP				027474						
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 265549	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL DEPTH 12406	PERF. N/A		
11	0 Z	30	-0-	30	39106	25 1	5 2	N	-0-	-0-
12	0 Z	1	-0-	1	39107	1 2		N	-0-	-0-
01	0 Z	1	-0-	1	39108	1 2		N	-0-	-0-
02	0 Z	1	-0-	1	39109	1 2		N	-0-	-0-
03	0 Z	1	-0-	1	39110	1 2		N	-0-	-0-
04	0 Z	661188	-0-	661188	700298	628461 1	32686 2	N	37	37 8
						41 9				-0-



MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER				
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC				076855											
WASH-MCADAMS				WELL #:		3H		RRCID -> 170345		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11980 - 18886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	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-
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:		2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12185 - 18650	
11	1151	N	1151	-0-	-0-			763 1	388 2	N		-0-			53
12	453	N	453	-0-	-0-			50 1	403 2	N		-0-			53
01	1068	N	1068	-0-	-0-			90 1	978 2	N		-0-			53
02	549	N	549	-0-	-0-			76 1	473 2	N		-0-			53
03	495	N	495	-0-	-0-			121 1	374 2	N		-0-			53
*04	273	N	273	-0-	-0-			45 1	228 2	N		-0-			53
COLBURN UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11890 - 20001	
11	564	N	564	-0-	-0-			374 1	190 2	N		-0-			162
12	279	N	184	-0-	-95			20 1	162 2	N		2			164
								2 9							
01	341	N	168	-0-	-173			14 1	154 2	N		-0-			164
02	532	N	80	-0-	-452			11 1	69 2	N		-0-			164
03	186	N	41	-0-	-145			10 1	31 2	N		-0-			164
*04	1528	N	1528	-0-	-0-			252 1	1272 2	N		4	96 1		72
								4 9							
DICKENS UNIT A-231				WELL #:		1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687		PERF.11407 - 19901	
11	1650	N	1617	-0-	-33			53 1	1564 2	N		-0-			150
12	1643	N	1643	-0-	-0-			28 1	1612 2	N		3	1 8		152
								3 9							
01	1970	N	1970	-0-	-0-			215 1	1731 2	N		22			174
								24 9							
02	1512	N	1256	-0-	-256			105 1	1145 2	N		5			179
								6 9							
03	1488	N	1182	-0-	-306			75 1	1107 2	N		-0-			179
04	1920	N	1156	-0-	-764			86 1	1070 2	N		-0-			179
PORTERHOUSE UNIT A-255				WELL #:		1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11578 - 19930	
11	1082	N	1082	-0-	-0-			35 1	1036 2	N		10			114
								11 9							
12	1271	N	1083	-0-	-188			18 1	1037 2	N		25			139
								28 9							
01	1412	N	1412	-0-	-0-			154 1	1244 2	N		13			152
								14 9							
02	1008	N	776	-0-	-232			64 1	700 2	N		11	1 8		162
								12 9							
03	992	N	722	-0-	-270			45 1	665 2	N		11			173
								12 9							
04	1380	N	804	-0-	-576			57 1	708 2	N		35			208
								39 9							



MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER												
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855												
WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	389	1	1335	2	N	-0-	185
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	373	1	1424	2	N	-0-	185
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	N	-0-	185
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	2	N	-0-	185
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	199	1	1410	2	N	-0-	185
*04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	216	1	1224	2	N	-0-	185
WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860												
11	2580 X	2055	-0-	-525	-0-	464	1	1591	2	N	-0-	225
12	2666 X	1925	-0-	-741	-0-	400	1	1525	2	N	-0-	225
01	2666 X	992	-0-	-1674	-0-	13	1	880	2	N	90	140
						99	9					
02	2408 X	1534	-0-	-874	-0-	10	1	1524	2	N	-0-	140
03	2666 X	1899	-0-	-767	-0-	231	1	1635	2	N	30	170
						33	9					
*04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1786	2	N	25	195
						28	9					
RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233												
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1143	2	N	27	154
						30	9					
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	22	1	1307	2	N	11	165
						12	9					
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	2	N	17	182
						19	9					
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	1070	2	N	17	199
						19	9					
03	1209 N	693	-0-	-516	-0-	43	1	643	2	N	6	205
						7	9					
04	1800 N	1044	-0-	-756	-0-	77	1	967	2	N	-0-	205
TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295												
11	12690 X	11972	-0-	-718	-0-	910	1	11022	2	N	36	266
						40	9					
12	13113 X	11807	-0-	-1306	-0-	914	1	10848	2	N	41	307
						45	9					
01	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	2979	1	11186	2	N	48	162
						53	9				193	
02	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	2979	1	9898	2	N	33	195
						36	9					
03	DLQ G-10	14175	-0-	14175	14175	3046	1	11083	2	N	42	237
						46	9					
04	DLQ G-10	12624	-0-	12624	26799	2830	1	9759	2	N	32	78
						35	9				191	
BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480												
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	150	1	3478	2	N	-0-	149
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	150	1	3390	2	N	-0-	149
01	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-	149
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-	149
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-	149
*04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2871	2	17	9	N	15	164



MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER	
CH4 ENERGY II, LLC				142195							
MOSSY GROVE GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2141 2	20 9	N	18	76
12		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2179 2	39 9	N	35	111
01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2158 2	8 9	N	7	118
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1904 2	9 9	N	8	126
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2055 2	6 9	N	5	131
*04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1990 2	6 9	N	5	136

MOTT SLOUGH (YEGUA)				63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
SRUBAR, DOROTHY		WELL #:		1		RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2850 X	1638	-0-	-1212	-0-	281 1	1346 2	N	10	162
12		2945 X	2112	-0-	-833	-0-	367 1	1730 2	N	14	176
01		2945 X	2578	-0-	-367	-0-	498 1	2080 2	N	-0-	176
02		1820 X	1657	-0-	-163	-0-	285 1	1346 2	N	24	200
03		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	546 1	2264 2	N	7	33
*04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	564 1	2347 2	N	14	47

ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 130032	COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731 - 7778
11	3930 X	2588	-0-	-1342	-0-	442	1	2120	2	N	24	167
12	4061 X	3348	-0-	-713	-0-	581	1	2741	2	N	24	191
01	4061 X	2805	-0-	-1256	-0-	542	1	2263	2	N	-0-	191
02	2408 X	2279	-0-	-129	-0-	389	1	1838	2	N	47	238
03	3348 X	2490	-0-	-858	-0-	480	1	1990	2	N	18	81
04	3240 X	2727	-0-	-513	-0-	524	1	2178	2	N	23	104

ZBORIL, HENRY				WELL #:	2	RRCID -> 130570	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH	8072 PERF. 7814 - 7880
11	2370 X	1422	-0-	-948	-0-	243 15 9	1164 2 N	14	134
12	2449 X	1366	-0-	-1083	-0-	239 1	1127 2 N	-0-	134
01	2449 X	982	-0-	-1467	-0-	190 1	792 2 N	-0-	16
02	2100 X	1243	-0-	-857	-0-	217 1	1026 2 N	-0-	16
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	567 14 9	2354 2 N	13	29
*04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	478 1	1989 2 N	-0-	29

NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 131991	COMPL. DATE 08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7813 -	7861
11	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	2199 186 9	10554 2 N	169	177	1	202
12	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	2047 180 9	9654 2 N	164	172	1	194
01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	2198 180 9	9184 2 N	1	177	1	18
02	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	1931 168 9	9115 2 N	153	171	1	-0-
03	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	2039 229 9	8457 2 N	208	167	1	41
*04	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1785 1	7422 2 N	-0-			41



MOTT SLOUGH (YEGUA)												CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.													
NAISER, J. E. ESTATE													
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 263701													
WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685													
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	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	1466	1	7033	2	N	15		95
12	7998 X	7911	-0-	-87	-0-	1381	1	6513	2	N	15		110
01	7223 X	5354	-0-	-1869	-0-	1032	1	4311	2	N	10		120
02	7588 X	6480	-0-	-1108	-0-	1130	1	5335	2	N	14		134
03	8804 X	6710	-0-	-2094	-0-	1301	1	5395	2	N	13		147
04	8520 X	4818	-0-	-3702	-0-	932	1	3875	2	N	10		157
						11	9						
-----													
NAISER, J. E. ESTATE													
WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838													
11	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1175	1	5637	2	N	-0-		197
12	7223 X	7104	-0-	-119	-0-	1243	1	5861	2	N	-0-	175 1	22
01	7223 X	6767	-0-	-456	-0-	1270	1	5304	2	N	175		197
						193	9						
02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	1205	1	5686	2	N	-0-		197
03	7223 X	4668	-0-	-2555	-0-	907	1	3761	2	N	-0-		197
04	6870 X	6687	-0-	-183	-0-	1296	1	5391	2	N	-0-		197
-----													
ZBORIL-BOURLAND													
WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570													
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-
-----													
RICHTER													
WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000													
11	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	219	1	2287	2	N	-0-	172 1	334
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	224	1	2529	2	N	-0-		334
01	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	227	1	2432	2	N	46	180 1	200
						51	9						
02	2604 X	2219	-0-	-385	-0-	172	1	2047	2	N	-0-		200
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	183	1	2289	2	N	-0-		200
04	2700 X	2446	-0-	-254	-0-	185	1	2259	2	N	2	174 1	28
						2	9						
-----													
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971													
11	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	1991	1	6202	2	N	-0-		196
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	2200	1	6860	2	N	21		217
						23	9						
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	1460	1	6099	2	N	-0-		217
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	1200	1	5666	2	N	34		251
						37	9						
03	7316 X	7126	-0-	-190	-0-	1381	1	5730	2	N	14		265
						15	9						
*04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	1444	1	6003	2	N	20		285
						22	9						



MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SHEARD GAS UNIT													63277 500 //CONT.// 263701 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
													RRCID -> 174860		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH		8212 PERF. 7998 - 8130				
M	O	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		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-			466 1 15 9			1457 2	N	14				72					
12		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-			562 1			1753 2	N	-0-				72					
01		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-			435 1			1817 2	N	-0-				72					
02		1820 X	1794	-0-	-26	-0-			305 1 54 9			1435 2	N	49				121					
03		2325 X	1866	-0-	-459	-0-			362 1 1 9			1503 2	N	1				122					
04		2250 X	1605	-0-	-645	-0-			306 1 29 9			1270 2	N	26				148					
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 7865 - 7904		
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			276 1			859 2	N	-0-				30					
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-			167 1			520 2	N	-0-				30					
01		930 N	726	-0-	-204	-0-			140 1			586 2	N	-0-				30					
02		1064 N	632	-0-	-432	-0-			110 1 4 9			518 2	N	4				34					
03		682 N	681	-0-	-1	-0-			132 1			549 2	N	-0-				34					
04		690 N	681	-0-	-9	-0-			132 1			549 2	N	-0-				34					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP BAYLOR UNIVERSITY ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 137544		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7642 - 7680		
11		960 X	489	-0-	-471	-0-			483 2			6 9	N	5				84					
12		930 X	416	-0-	-514	-0-			405 2			11 9	N	10				94					
01		682 X	547	-0-	-135	-0-			541 2			6 9	N	5				99					
02		616 X	436	-0-	-180	-0-			430 2			6 9	N	5				104					
03		743 X	743	-0-	-0-	-0-			737 2			6 9	N	5				109					
*04		859 X	859	-0-	-0-	-0-			856 2			3 9	N	3				112					
VIPER S.W.D., LLC STOVALL, GUY F. TRUST													WELL #: 2		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7896 - 7966		
11		34 X	34	-0-	-0-	-0-			30 2			4 9	N	4				129					
12		1209 N	16	-0-	-1193	-0-			5 2			11 9	N	10				139					
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-			24 2			69 9	N	63	174 1			28					
02		28 N	19	-0-	-9	-0-			6 2			13 9	N	12				40					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	49				89					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	33				122					
MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEFNER UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 247937		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH		3672 PERF. 3348 - 3350		
11		6480	5847	-0-	-633	-0-			1064 1			4783 2	N	-0-				-0-					
12		6696	5430	-0-	-1266	-0-			908 1			4522 2	N	-0-				-0-					
01		6696	5017	-0-	-1679	-0-			562 1			4455 2	N	-0-				-0-					
02		5796 #	4470	-0-	-1326	-0-			585 1			3885 2	N	-0-				-0-					
03		6417 #	4790	-0-	-1627	-0-			133 1			4657 2	N	-0-				-0-					
04		5850 #	4597	-0-	-1253	-0-			4597 2				N	-0-				-0-					



MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO					
ARIES OPERATING, LP				030128														
LEHRER-WRIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 159756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8772	-	8778	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512	ASSOCIATED				49B				CNTY: COLORADO					
RAGARS OIL & GAS CO.				687920														
WILLIAM E. ALLEN				WELL #:	1	RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976				TOTAL DEPTH		6815	PERF. 6221	-	6227	
11	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-					-0-	
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
01	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	2				N	-0-					-0-	
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2				N	-0-					-0-	
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-					-0-	
*04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-					-0-	
MUSTANG CREEK (2000)				64086 615	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: COLORADO					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535														
FRNKA, W.R.				WELL #:	1	RRCID -> 060657		COMPL. DATE 12/07/1974				TOTAL DEPTH		9930	PERF. 2185	-	2194	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
FRNKA, W.R.				WELL #:	2	RRCID -> 073679		COMPL. DATE 09/03/1977				TOTAL DEPTH		6700	PERF. N/A			
11	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	233	1	2660	2	N	-0-						-0-	
12	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	243	1	2283	2	N	-0-						-0-	
01	2635 N	2255	-0-	-380 B	-0-	243	1	2012	2	N	-0-						-0-	
02	2379 N	2048	-0-	-331 B	-0-	219	1	1829	2	N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	2511 N	2231	-0-	-280 B	-0-	243	1	1988	2	N	-0-						-0-	
04	2190 N	2183	-0-	-7 B	-0-	235	1	1948	2	N	-0-						-0-	
FRNKA, W.R.				WELL #:	4	RRCID -> 086113		COMPL. DATE 11/03/1979				TOTAL DEPTH		2917	PERF. 2138	-	2150	
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	50	1	568	2	N	-0-						-0-	
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	52	1	489	2	N	-0-						-0-	
01	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	52	1	432	2	N	-0-						-0-	
02	588 N	439	-0-	-149 B	-0-	47	1	392	2	N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	52	1	426	2	N	-0-						-0-	
04	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	50	1	417	2	N	-0-						-0-	



MUSTANG CREEK (3950)				64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659						
SHIMEK SWD				WELL #: 1	RRCID -> 174502	COMPL. DATE 08/29/1999	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

MONITOR O&G, L.L.C.				576645						
LEHRER "C"				WELL #: 1D	RRCID -> 199783	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4210 - 4610		
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-

  

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)				64154 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	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	9444	9444	-0-	-0-	-0-	300 1	8920 2	N	204 174 1	194
						224 9				
12	9579	9542	-0-	-37	-0-	310 1	9014 2	N	198 168 1	224
						218 9				
01	9579	9474	-0-	-105	-0-	310 1	8920 2	N	222 383 1	62
						244 9				
02	8652	8466	-0-	-186	-0-	280 1	7973 2	N	194	256
						213 9				
03	8711	9193	-0-	482	482	310 1	8661 2	N	202 191 1	266
						222 9			1 8	
04	8430	8852	-0-	422	904	300 1	8356 2	N	178 200 1	244
						196 9				

  

MYKAWA, S (FRIO)				64180 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
STATE LEASE 110735 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266644	COMPL. DATE 09/29/2012	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 4934 - 5045		
11	27810	-0-	-0-	-27810	-0-			N	-0-	-0-
12	28737	-0-	-0-	-28737	-0-			N	-0-	-0-
01	28737	-0-	-0-	-28737	-0-			N	-0-	-0-
02	25956	-0-	-0-	-25956	-0-			N	-0-	-0-
03	28737	-0-	-0-	-28737	-0-			N	-0-	-0-
04	27810	NO RPT	-0-	-27810	-0-			N	NO RPT	-0-

  

MYKAWA NEW (MIO. 3625)				64185 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
SMITH, L. C.				793200						
FORBES, E. E.				WELL #: 3	RRCID -> 035060	COMPL. DATE 11/30/1964	TOTAL DEPTH 4570	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (CATAHOULA)			64310 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
VIPER S.W.D., LLC			886209											
GUENTHER			WELL #: 1		RRCID -> 210787		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3184 - 3495			
M	ALLOW 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	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-
-----														
DORNAK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 236356		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2540 - 2550			
11	1110 X	785	-0-	-325	-0-	290	1	495	2	N	-0-			-0-
12	1147 X	690	-0-	-457	-0-	255	1	435	2	N	-0-			-0-
01	837 X	447	-0-	-390	-0-	165	1	282	2	N	-0-			-0-
02	756 X	236	-0-	-520	-0-	87	1	149	2	N	-0-			-0-
03	806 X	276	-0-	-530	-0-	102	1	174	2	N	-0-			-0-
04	780 X	428	-0-	-352	-0-	158	1	270	2	N	-0-			-0-
-----														
NADA (FRIO 3640)			64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VISTATEX ENERGY LLC			886279											
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-					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-
-----														
NADA (FRIO 3650)			64310 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VISTATEX ENERGY LLC			886279											
GOLD			WELL #: 1 C		RRCID -> 219707		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4514		PERF. 3609 - 3612			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915			
11	5840 R	5840	-0-	-0- B	-0-	300	1	5540	2	N	-0-			-0-
12	6510 #	4744	-0-	-1766 B	-1766	310	1	4434	2	N	-0-			-0-
01	6510 #	2927	-0-	-3583 B	-5349	310	1	2617	2	N	-0-			-0-
02	5880 #	2854	-0-	-3026 B	-8375	200	1	2654	2	N	-0-			-0-
03	6355 #	3375	-0-	-2980 B	-11355	310	1	3065	2	N	-0-			-0-
04	5850 #	NO RPT	-0-	-5850 B	-17205					N	NO RPT			-0-
-----														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990											
STOVALL			WELL #: 4		RRCID -> 184197		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3910 - 3914			
11	4350 #	-0-	-0-	-4350 B	-32912					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912					N	-0-			-0-



## OIL AND GAS DIVISION

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.		127449												
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-			-0-
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990												
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 209014		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4328 - 4334				
11	630 #	-0-	-0-	-630 B	-33395					N	-0-			-0-
12	81 #	-0-	-0-	-81 B	-33476					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2012 - P&A 12-10-2012														
NADA (MIOCENE 2050)		64310 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
JANECKA		WELL #: 9		RRCID -> 215316		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1734 - 1736				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VISTATEX ENERGY LLC		886279												
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236				
11	870 N	19	-0-	-851	-0-	19 2				N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778				
11	12930 X	10755	-0-	-2175	-0-	10568 2	187 9	N	170	180 1				206
12	13113 X	10881	-0-	-2232	-0-	10648 2	233 9	N	212	176 1				242
01	12648 X	10613	-0-	-2035	-0-	10418 2	195 9	N	177	178 1				241
02	10948 X	9334	-0-	-1614	-0-	9154 2	180 9	N	164	179 1				226
03	DLQ G-10	10050	-0-	10050	10050	9881 2	169 9	N	154	174 1				206
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10050			N	NO RPT					206
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850												
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837				
11	990 N	19	-0-	-971	-0-	19 2		N	-0-					108
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	108 1				-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	318 2	118 9	N	107					107
03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2851 2	106 9	N	96	175 1				28
*04	3000 N	4510	-0-	1510	1510	4426 2	84 9	N	76					104



NADA (YEGUA 6400)				64310 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
VISTATEX ENERGY LLC				886279												
CRANEK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229709	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6376	-	6380						
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	180 N	148	-0-	-32	-0-		20 1	128 9	N	N	116	188 1				108
12	279 N	207	-0-	-72	-0-		5 1	202 9	N	N	184	165 1				127
01	217 N	143	-0-	-74	-0-		5 1	138 9	N	N	125	176 1				76
02	140 N	110	-0-	-30	-0-				N	N	95					171
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	N	100	167 1				104
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	N	125					229
NADA, SE. (WILCOX 9700)				64316 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
CAMOIL, INC.				127449												
POPP ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226882	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10018	PERF. N/A								
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	N	NO RPT					-0-
NADA, SW. (4300)				64317 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CAMOIL, INC.				127449												
AMMANN				WELL #: 1	RRCID -> 173561	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4339	-	4341						
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-
NADA, W. (FRIO 3850)				64318 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
VISTATEX ENERGY LLC				886279												
DANKLEFS				WELL #: 1 C	RRCID -> 211969	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 4110	-	4113						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
NADA, W. (FRIO 4400)				64318 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
DANKLEFS				WELL #: 1 T	RRCID -> 211970	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 4325	-	4328						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
GOLD				WELL #: 1 T	RRCID -> 219706	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 4514	PERF. 4333	-	4335						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-



NANCE (FRIO 9600)														
EOG RESOURCES, INC.														
SITTEL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 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	* AMT	* DISPOSITIONS
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3637						Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3637						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637						Y	NO RPT		-0-
SITTEL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656														
11	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	558	1	2290	2	N	55			438
						61	9							
12	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	560	1	1796	2	N	-0-			438
01	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	626	1	1782	2	N	20	343	1	115
						22	9							
02	2238 R	2238	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	2	N	82			197
						90	9							
03	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	626	1	1953	2	N	89			286
						98	9							
*04	835 R	835	-0-	-0-	-0-	324	1	458	2	N	48			334
						53	9							
NANCE (TEX-MISS # 5)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
SLIVA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 188106 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10024 - 10027														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
SLIVA GAS UNIT														
WELL #: 1X RRCID -> 191642 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9952 - 9982														
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	330	1	488	2	N	2	2	8	34
						2	9							
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	264	1	413	2	N	-0-			34
01	1209 X	458	-0-	-751	-0-	330	1	128	2	N	-0-			34
02	1092 X	29	-0-	-1063	-0-	29	2			N	-0-			34
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			34
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			34
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)														
CARR RESOURCES, INC.														
GLADIATOR														
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-



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//													64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715										
ALLEN FARMS													WELL #:		2H	RRCID ->	178515	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	17122	PERF.	13764 - 16902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
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-				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.													186835										
WILKIN, MABEL													WELL #:		7HL	RRCID ->	162949	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	15931	PERF.	11306 - 15931
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	N	-0-						47				
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1023	2	N	-0-						47				
01	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	-0-	83	1	1030	2	N	-0-						47				
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-						47				
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	-0-	76	1	1010	2	N	-0-						47				
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	-0-	79	1	983	2	N	-0-						47				
MARTIN, R. "B"													WELL #:		1	RRCID ->	186888	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13155 - 17377
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-						-0-				
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-						-0-				
01	3100	N	4090	-0-	990	-0-	990	307	1	3783	2	N	-0-						-0-				
02	1568	N	578	-0-	-990	-0-	-0-	41	1	537	2	N	-0-						-0-				
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-						-0-				
04	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	-0-	179	1	2232	2	N	-0-						-0-				
MARTIN "A"													WELL #:		1	RRCID ->	188039	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	17156	PERF.	13660 - 15954
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-						-0-				
12	3100	N	9618	-0-	6518	-0-	6518	714	1	8904	2	N	-0-						-0-				
01	3100	N	5089	-0-	1989	-0-	1989	8507	381	1	4708	2	N	-0-					-0-				
02	2800	N	144	-0-	-2656	-0-	5851	11	1	133	2	N	-0-						-0-				
03	9108	X	3257	-0-	-5851	-0-	-0-	227	1	3030	2	N	-0-						-0-				
04	1200	X	566	-0-	-634	-0-	-0-	42	1	524	2	N	-0-						-0-				
WILKINS "A"													WELL #:		4HL	RRCID ->	189943	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11912 - 15364
*09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	4443	2	N	31						31				
								34	9														
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	4287	2	N	27						58				
								30	9														
*11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	4052	2	N	25						83				
								28	9														
*12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	4192	2	N	40						123				
								44	9														
*01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	6377	2	N	10						133				
								11	9														
*02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	3863	2	N	-0-						133				
*03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	4898	2	N	47			133	1		47				
								52	9														
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	4713	2	N	-0-						47				



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131						
LAMPE OL										WELL #:	1H	RRCID -> 159022	COMPL. DATE 03/16/1996	TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467	- 19197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2		N	-0-				-0-	
12		1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2		N	-0-				-0-	
01		1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2		N	-0-				-0-	
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-	
*03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-				-0-	
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT				-0-	
PRAIRIE HILL OL										WELL #:	1HL	RRCID -> 159081	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18947
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-				-0-	
12		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-				-0-	
01		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-				-0-	
02		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-				-0-	
*03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-				-0-	
04		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT				-0-	
MIKEL OL										WELL #:	1HL	RRCID -> 159090	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 19018	PERF.14029	- 19018
11		8040 X	8016	-0-	-24	-0-	8016	2		N	-0-				-0-	
12		8308 X	8301	-0-	-7	-0-	8301	2		N	-0-				-0-	
01		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2		N	-0-				-0-	
02		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2		N	-0-				-0-	
*03		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2		N	-0-				-0-	
04		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-				N	NO RPT				-0-	
KENNARD										WELL #:	2HL	RRCID -> 159868	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12872	- 16448
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		Y	-0-				157	
12		434 N	50	-0-	-384	-0-	50	2		Y	-0-				157	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				157	
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-				157	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				157	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				157	
RISIEN DL										WELL #:	1HL	RRCID -> 159938	COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL DEPTH 16678	PERF.12230	- 16678
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-	
12		1116 N	844	-0-	-272	-0-	844	2		N	-0-				-0-	
01		1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2		N	-0-				-0-	
02		924 N	859	-0-	-65	-0-	859	2		N	-0-				-0-	
*03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-				-0-	
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT				-0-	
BLUEBELL UNIT										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-	
NEUMANN UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 167550	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 18660	PERF.14346	- 14873
11		4590 X	4398	-0-	-192	-0-	4398	2		N	-0-				-0-	
12		4650 X	4565	-0-	-85	-0-	4565	2		N	-0-				-0-	
01		4619 X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2		N	-0-				-0-	
02		4144 X	3994	-0-	-150	-0-	3994	2		N	-0-				-0-	
03		4557 X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2		N	-0-				-0-	
04		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				N	NO RPT				-0-	



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	360 1	5228 2	N	-0-			-0-
12	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	372 1	5496 2	N	-0-			-0-
01	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	372 1	5282 2	N	-0-			-0-
02	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	360 1	4748 2	N	-0-			-0-
03	3038 X	1603	-0-	-1435	-0-	399 1	1204 2	N	-0-			-0-
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-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-
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-
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
11	9480 X	8184	-0-	-1296	-0-	360 1	7824 2	N	-0-			-0-
12	9796 X	8207	-0-	-1589	-0-	372 1	7835 2	N	-0-			-0-
01	9610 X	7931	-0-	-1679	-0-	372 1	7559 2	N	-0-			-0-
02	8400 X	6565	-0-	-1835	-0-	360 1	6205 2	N	-0-			-0-
03	8494 X	6742	-0-	-1752	-0-	399 1	6343 2	N	-0-			-0-
04	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-			N	NO RPT			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
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	-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-



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//ONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949																	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T.	A.	-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-
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																	
11	1050	N	414	-0-	-636	-0-	414	2				N	-0-				-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2				N	-0-				-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				N	-0-				-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-						N	-0-				-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2				N	-0-				-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT				-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																	
11	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	2740	2	26	9		N	24	168	1		30
12	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3168	2	31	9		N	28				58
01	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2935	2	42	9		N	38				96
02	2828	X	2673	-0-	-155	-0-	2628	2	45	9		N	41				137
03	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2803	2	35	9		N	32				169
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-						N	NO RPT				169
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143																	
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2				N	-0-				-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2				N	-0-				-0-
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2				N	-0-				-0-
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	201	2				N	-0-				-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-				-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT				-0-
SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874																	
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	360	1	906	2		N	-0-				-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	372	1	317	2		N	-0-				-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	372	1	481	2		N	-0-				-0-
02	1176	N	499	-0-	-677	-0-	360	1	139	2		N	-0-				-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1				N	-0-				-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT				-0-
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630																	
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2				N	-0-				-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2				N	-0-				-0-
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2				N	-0-				-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2				N	-0-				-0-
*03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2				N	-0-				-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-						N	NO RPT				-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302																	
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2				N	-0-				10
12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2				N	-0-				10
01	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	1487	2				N	-0-				10
02	1848	X	1577	-0-	-271	-0-	1577	2				N	-0-				10
03	2046	X	1398	-0-	-648	-0-	1398	2				N	-0-				10
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-						N	NO RPT				10



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-		-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-		-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		-0-
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
11	2730 X	2635	-0-	-95	-0-	360	1	2275	2	N	-0-	-0-
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	372	1	3085	2	N	-0-	-0-
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	372	1	2874	2	N	-0-	-0-
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	360	1	2203	2	N	-0-	-0-
03	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	399	1	2308	2	N	-0-	-0-
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT	-0-
WADE, L. S. WELL #: 1RE RRCID -> 189074 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 15410 PERF.10908 - 17327												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2012 - P&A 12-05-2012												
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-
HEGAR WELL #: 1H RRCID -> 192047 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 17227 PERF.13410 - 17389												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-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-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925												
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	8
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-	8
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	8
02	1064 N	623	-0-	-441	-0-	623	2			N	-0-	8
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-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-



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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	T. A.	-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-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966												
11	5760 X	3367	-0-	-2393	-0-	3331	2	36	9	N	33	180
12	5549 X	4511	-0-	-1038	-0-	4459	2	52	9	N	47	227
01	5301 X	3969	-0-	-1332	-0-	3929	2	40	9	N	36	71
02	4480 X	3893	-0-	-587	-0-	3851	2	42	9	N	38	109
03	4960 X	4207	-0-	-753	-0-	4170	2	37	9	N	34	143
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT	143
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
11	4110 X	3710	-0-	-400	-0-	300	1	3369	2	N	37	91
						41	9					
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	310	1	5270	2	N	54	145
						59	9					
01	27574 X	27574	-0-	-0-	-0-	310	1	27144	2	N	109	254
						120	9					
02	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	300	1	27309	2	N	324	189
						356	9				389	1
*03	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	300	1	21742	2	N	262	256
						288	9				195	1
04	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT	256
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
11	7380 X	6778	-0-	-602	-0-	6778	2			N	-0-	-0-
12	8060 X	6163	-0-	-1897	-0-	6163	2			N	-0-	-0-
01	8060 X	6477	-0-	-1583	-0-	6477	2			N	-0-	-0-
02	7280 X	5410	-0-	-1870	-0-	5410	2			N	-0-	-0-
03	7006 X	5993	-0-	-1013	-0-	5993	2			N	-0-	-0-
04	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT	-0-
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280												
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	630	2	22	9	N	20	172
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	607	2	20	9	N	18	190
01	651 N	574	-0-	-77	-0-	559	2	15	9	N	14	204
02	616 N	471	-0-	-145	-0-	470	2	1	9	N	1	205
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	556	2	29	9	N	26	43
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	43
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
11	7650 X	5570	-0-	-2080	-0-	5570	2			N	-0-	-0-
12	7905 X	5581	-0-	-2324	-0-	5581	2			N	-0-	-0-
01	7905 X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-	-0-
02	5796 X	4861	-0-	-935	-0-	4861	2			N	-0-	-0-
03	5890 X	5314	-0-	-576	-0-	5314	2			N	-0-	-0-
04	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT	-0-



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2790 X	1806	-0-	-984	-0-	1795 2	11 9	N	10			104
12		2883 X	1780	-0-	-1103	-0-	1767 2	13 9	N	12			116
01		2883 X	1706	-0-	-1177	-0-	1691 2	15 9	N	14			130
02		2380 X	1458	-0-	-922	-0-	1451 2	7 9	N	6			136
03		2635 X	248	-0-	-2387	-0-	248 2		N	-0-			136
04		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			136
-----													
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
11		2910 X	2377	-0-	-533	-0-	300 1	2043 2	N	31	190 1		42
							34 9						
12		2976 X	2304	-0-	-672	-0-	310 1	1959 2	N	32			74
							35 9						
01		2635 X	2401	-0-	-234	-0-	310 1	2055 2	N	33			107
							36 9						
02		2352 X	1887	-0-	-465	-0-	300 1	1557 2	N	27			134
							30 9						
*03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	332 1	2036 2	N	31			165
							34 9						
04		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			165
-----													
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
11		9510 X	8053	-0-	-1457	-0-	8053 2		N	-0-			-0-
12		9176 X	7843	-0-	-1333	-0-	7843 2		N	-0-			-0-
01		9145 X	7550	-0-	-1595	-0-	7550 2		N	-0-			-0-
02		7784 X	6898	-0-	-886	-0-	6898 2		N	-0-			-0-
03		8618 X	7648	-0-	-970	-0-	7648 2		N	-0-			-0-
04		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
F.I.G. ENERGY, LLC 257281 RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570													
SCHWARTZ WELL #: 1H													
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			-0-
*04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
-----													
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106													
DUTY UNIT 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-



NEAL HILL (YEGUA 1 SAND)													
M.J.O.G., INC.				64679 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY
NEAL, J. M. ESTATE				518396									
				WELL #: B 1	RRCID -> 173560	COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7078 - 7082			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
NEEDVILLE (MIOCENE 4200)													
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC.				64793 860	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND
BYRNE-GIESE				846927									
				WELL #: 2	RRCID -> 182114	COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4186 - 4190			
11	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2		N	-0-			-0-
12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2		N	-0-			-0-
01	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2		N	-0-			-0-
02	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2		N	-0-			-0-
03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2		N	-0-			-0-
*04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2		N	-0-			-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC													
STEFFEK				950468									
				WELL #: 1	RRCID -> 199709	COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4433 - 4440			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
NEEDVILLE, N. (VICKSBURG)													
COPPERHEAD OPERATING, LLC				64795 625	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FORT BEND
S.I.G.-MEYER				177350									
				WELL #: 1	RRCID -> 168869	COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 6706 - 6716			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
OASIS PETROLEUM, LLC													
S.I.G. - VALLET				617483									
				WELL #: 1	RRCID -> 162945	COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 6757 - 6766			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1)													
FORTUNE RESOURCES LLC				64795 686	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FORT BEND
PASTEKA				278755									
				WELL #: 1	RRCID -> 200111	COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8759 - 8773			
11	1710 #	1326	-0-	-384	-0-	1241	2	85 9	N	77			137
12	1612 #	1095	-0-	-517	-0-	907	2	188 9	N	171	179 1		129
01	1519 #	1451	-0-	-68	-0-	1351	2	100 9	N	91			220
02	1372 #	1006	-0-	-366	-0-	972	2	34 9	N	31	179 1		72
*03	1364 #	1339	-0-	-25	-0-	1240	2	99 9	N	90			162
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-



NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2)		64795 687	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
FORTUNE RESOURCES LLC		278755							
STAVINOH, DENNIS ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 179208	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 9612	PERF. 9043	-	9066	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
11	1170 X	902 -0-	-268 -0-	902 2	-0-			26	
12	1116 X	662 -0-	-454 -0-	660 2	2	2 1		26	
01	1054 X	983 -0-	-71 -0-	983 2	-0-			26	
02	952 X	707 -0-	-245 -0-	707 2	-0-	2 1		24	
*03	930 X	902 -0-	-28 -0-	902 2	-0-			24	
04	900 X	-0- -0-	-900 -0-		-0-			-0-	
REEH		WELL #: 1	RRCID -> 183058	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 908	-	9108	
11	150 X	113 -0-	-37 -0-	113 2	-0-			35	
12	124 X	82 -0-	-42 -0-	82 2	-0-			35	
01	124 X	123 -0-	-1 -0-	123 2	-0-			35	
02	196 X	88 -0-	-108 -0-	88 2	-0-			35	
*03	124 X	113 -0-	-11 -0-	113 2	-0-			35	
04	120 X	-0- -0-	-120 -0-		-0-			-0-	
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CYPRESS E & P CORPORATION		195903							
KASPAREK ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 208424	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10481	-	10506	
11	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		-0-			161	
12	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		-0-			161	
01	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		-0-			161	
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		-0-			161	
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		-0-			161	
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		-0-	98 1		63	
NELSON-SILSBEE (3690)		64904 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941							
BP FEE SWD		WELL #: 1	RRCID -> 245408	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4886	-	4900	
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-	
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500							
BP BROOKS A-4		WELL #: 3	RRCID -> 210917	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3644	-	3648	
11	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		65	
12	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		65	
01	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		65	
02	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		65	
03	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		65	
04	P&A COND	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		65	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011 - PLUGGED 8/23/2011									
NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
MIKESKA		WELL #: 2	RRCID -> 235116	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 8900	-	8904	
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-	
01	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-	



NELSONVILLE ( WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 MIKESKA, GEORGE JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159407 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ALEXANDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 148822 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 10684

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

MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	423	1	6681	2	N	79					131
12	6293	X	6028	-0-	-265	-0-	87	9	5575	2	N	61					192
01	6293	X	5582	-0-	-711	-0-	67	9	5152	2	N	57	179	1	1	8	69
02	6720	X	1946	-0-	-4774	-0-	63	9	1806	2	N	22					91
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	24	9	4042	2	N	115	174	1			32
04	7200	X	3920	-0-	-3280	-0-	193	1	3689	2	N	35					67
							127	9									
							192	1									
							39	9									

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 MIKESKA WELL #: 3 RRCID -> 173745 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PHILLIPS, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 203940 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10632 - 10900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				160
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				160
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				160
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				160
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				160
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				160

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11



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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	150	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	150	-0-	-253	-0-	35	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	23	1	54	2	Y	-0-					-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					-0-
-----																
WEST, WESLEY				WELL #: 5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8280 - 8286				
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-
-----																
WESLEY WEST UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 8554 - 8570				
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-
-----																
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE				WELL #: 2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9198 - 9208				
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-
-----																
TULLOS				WELL #: 1		RRCID -> 171230		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8608 - 8624				
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-
-----																
TULLOS				WELL #: 2		RRCID -> 175077		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9236 - 9244				
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-
-----																
WEST, WESLEY				WELL #: 6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226 - 9250				
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-



NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824													
WEST, WESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106							
M O	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	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1264 1 83 9	2069 2	N		75					170
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	1211 1 56 9	1694 2	N		51	181 1				40
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	787 1 95 9	1733 2	N		86					126
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	886 1 56 9	1881 2	N		51					177
03	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	639 1 69 9	1521 2	N		63	177 1				63
*04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	300 1 75 9	1773 2	N		68					131
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206							
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	160 1	186 2	Y		-0-					122
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	183 1	198 2	Y		-0-					122
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	92 1	298 2	Y		-0-					122
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	98 1	209 2	Y		-0-					122
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	292 1 17 9	694 2	Y		15					137
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	146 1 28 9	862 2	Y		25					162
WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284							
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-
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224							
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-
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257							
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	352 1 9 9	420 2	N		8					110
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	433 1 22 9	494 2	N		20					130
01	961 N	960	-0-	-1	-0-	222 1 19 9	719 2	N		17					147
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	216 1 17 9	458 2	N		15					162
03	961 N	793	-0-	-168	-0-	213 1 74 9	506 2	N		67	186 1				43
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	159 1 13 9	942 2	N		12					55



NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824											
WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 1		RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256					
11	180 N	34	-0-	-146	-0-	2	1	18 2	Y	-0-			-0-
12	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	14	3						
01	1240 X	172	-0-	-1068	-0-	1	2	2 3	Y	-0-			-0-
						25	1	134 2	Y	-0-			-0-
						13	3						
02	T. A.	260	-0-	260	260	36	1	194 2	Y	-0-			-0-
						30	3						
03	SHUT IN	105	-0-	105	365	15	1	72 2	Y	-0-			-0-
						18	3						
04	SHUT IN	36	-0-	36	401	6	1	26 2	Y	-0-			-0-
						4	3						
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 3		RRCID -> 235877		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676					
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	152	1	1070 2	N	35	5	1	96
						58	3	39 9					
12	2883 X	1214	-0-	-1669	-0-	130	1	968 2	N	37	7	1	126
						75	3	41 9					
01	2883 X	1374	-0-	-1509	-0-	169	1	1074 2	N	28	3	1	151
						100	3	31 9					
02	2604 X	1214	-0-	-1390	-0-	113	1	906 2	N	51	187	1	15
						139	3	56 9					
03	1488 X	1267	-0-	-221	-0-	141	1	867 2	N	35	4	1	46
						220	3	39 9					
04	1440 X	1228	-0-	-212	-0-	162	1	878 2	N	31	4	1	73
						154	3	34 9					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146					
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1											
11	10680 X	1842	-0-	-8838	-0-	344	1	1459 2	Y	35	133	1	56
						39	9						
12	5735 X	1192	-0-	-4543	-0-	178	1	1011 2	Y	3			59
						3	9						
01	5735 X	1676	-0-	-4059	-0-	356	1	1263 2	Y	52			111
						57	9						
02	4284 X	2659	-0-	-1625	-0-	393	1	2220 2	Y	42			153
						46	9						
*03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	509	1	3477 2	Y	74	96	1	131
						81	9						
*04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	525	1	2640 2	Y	84	119	1	96
						92	9						



NEW ACE (WILCOX CONSOL.)				//CONT.//	65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.//	877099										
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9216 - 9228		
M	O	ALLOW 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	-0-	-0-	-0-	-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-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9226 - 9236		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9292 - 10198		
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	490	1	1472	2	Y	42	59	1	52
							46	9							
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	347	1	1121	2	Y	3			55
							3	9							
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	394	1	1221	2	Y	56			111
							62	9							
02		1260 N	1100	-0-	-160	-0-	114	1	936	2	Y	45			156
							50	9							
*03		1200 N	1603	-0-	403	403	180	1	1395	2	Y	25	98	1	83
							28	9							
*04		1549 N	1146	-0-	-403	-0-	207	1	911	2	Y	25	75	1	33
							28	9							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082 - 9090		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10120 - 10703		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



NEW BIELAU (WILCOX 9850)															
SUNDOWN ENERGY LP															
FROELICH, B.															
					65099 725	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					829482										
					WELL #:	1	RRCID -> 233272		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9878 - 9888		
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		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	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	
NEW BIELAU (YEGUA 3800)															
SUNDOWN ENERGY LP															
H BRUNE															
					65099 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					829482										
					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	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	
NEW TAITON (FRIO 3780)															
CAMOIL, INC.															
SCHOELMAN, EVELYN															
					65227 280	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					127449										
					WELL #:	1	RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 3606 - 3615		
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	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
WILSON															
					263701										
					WELL #:	1	RRCID -> 214691		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 3886 - 3890		
11	900 N		571	-0-	-329		-0-	48	1	523	2	N	-0-	-0-	
12	1001 N		1001	-0-	-0-		-0-	96	1	905	2	N	-0-	-0-	
01	341 N		235	-0-	-106		-0-	25	1	210	2	N	-0-	-0-	
02	532 N		-0-	-0-	-532		-0-					N	-0-	-0-	
03	992 N		-0-	-0-	-992		-0-					N	-0-	-0-	
04	240 N		-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-	-0-	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP															
WILSON															
					531085										
					WELL #:	1	RRCID -> 264386		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3781 - 3783		
11	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	
12	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	
01	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	
02	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	
03	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	
04	0 W		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	
NEW TAITON (FRIO 4000)															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															
DOROTIK															
					65227 284	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					907297										
					WELL #:	2	RRCID -> 258130		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 3965 - 3970		
11	7200 X		2654	-0-	-4546		-0-	2654	2			N	-0-	-0-	
12	7440 X		1115	-0-	-6325		-0-	1115	2			N	-0-	-0-	
01	6882 X		-0-	-0-	-6882		-0-					N	-0-	-0-	
02	5880 X		-0-	-0-	-5880		-0-					N	-0-	-0-	
03	3162 X		-0-	-0-	-3162		-0-					N	-0-	-0-	
04	2640 X		-0-	-0-	-2640		-0-					N	-0-	-0-	



NEW TAITON (FRIO 4030)													65227 287		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701									
SCHUMAKER, ALICE ET AL													WELL #: 3		RRCID -> 212070		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4172 - 4188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		778 N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	-0-					180					
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-	128	1			52					
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					52					
02		532 N	410	-0-	-122	-0-	21	1	350	2	Y	35					87					
							39	9														
03		744 N	436	-0-	-308	-0-	24	1	372	2	Y	36					123					
							40	9														
04		660 N	147	-0-	-513	-0-	8	1	104	2	Y	32					155					
							35	9														
ZBORIL-BOURLAND													WELL #: 1		RRCID -> 266656		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
11		720	162	-0-	-558	-0-	28	1	134	2	N	-0-					3					
12		744	244	-0-	-500	-0-	43	1	201	2	N	-0-					3					
01		744	258	-0-	-486	-0-	50	1	208	2	N	-0-					3					
02		672	155	-0-	-517	-0-	27	1	128	2	N	-0-					3					
03		744	551	-0-	-193	-0-	107	1	444	2	N	-0-					3					
04		720	575	-0-	-145	-0-	111	1	464	2	N	-0-					3					
NEW TAITON (FRIO 4600)													65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085									
WILSON													WELL #: 1		RRCID -> 210165		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4387 - 4389	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-					
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-					
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-					
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10414					N	-0-					-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414					N	NO RPT					-0-					
TE-RAY RESOURCES, INC.													840510									
REYNOLDS "B"													WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4686 - 4689	
11		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-					
12		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-					
01		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-					
02		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-					
03		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-					
04		2700 N	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-					
NEW TAITON (MEEK)													65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.													344425									
SCHUMAKER													WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 12297 - 12387	
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-					
SCHUMAKER													WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12344 - 12434	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					



NEW TAITON (MEEK)												//CONT.//				65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.												//CONT.// 344425																
DOROTIK "A"												WELL #:		3 T		RRCID -> 179477		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12298 - 12330						
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30								
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30								
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30								
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30								
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30								
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12																												
-----																												
SCHUMAKER												WELL #:		3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12365 - 12395						
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
-----																												
NEW TAITON (MIOCENE 2700)												65227 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON										
FAULCONER, VERNON E., INC.												263701																
DOROTIK, JEROME												WELL #:		2		RRCID -> 201850		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 2723 - 2725						
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	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
-----																												
NEW TAITON (MIOCENE 2790)												65227 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
FAULCONER, VERNON E., INC.												263701																
SCHUMAKER, ALICE ET AL												WELL #:		2		RRCID -> 193696		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2798 - 2800						
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-								
-----																												
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	3351 X		3351	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	3071	2	N	-0-							116								
12	3062 X		3062	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	2767	2	N	-0-							116								
01	2914 X		2894	-0-	-20	-0-	-0-	311	1	2583	2	N	-0-							116								
02	2632 X		2312	-0-	-320	-0-	-0-	262	1	2050	2	N	-0-							116								
03	2914 X		2855	-0-	-59	-0-	-0-	305	1	2550	2	N	-0-							116								
04	2820 X		2601	-0-	-219	-0-	-0-	365	1	2236	2	N	-0-							116								



NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.				344425												
DOROTIK "A"		WELL #:		3 C	RRCID -> 187644		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10905 - 10925					
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12																
SCHUMAKER		WELL #:		3 U	RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHUMAKER		WELL #:		1	RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11310 - 11322					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NEW TAITON (YEGUA 7550)				65227 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
ILSE-MILLER		WELL #:		2Y	RRCID -> 252295		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7480 - 7484					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225



NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN				65227 860 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 #	266	-0-	-304	-0-	48 1	218 2	N		-0-					60
12	589 #	160	-0-	-429	-0-	48 1	112 2	N		-0-					60
01	527 #	187	-0-	-340	-0-	48 1	139 2	N		-0-					60
02	252 #	180	-0-	-72	-0-	48 1	132 2	N		-0-					60
03	279 #	105	-0-	-174	-0-	48 1	57 2	N		-0-					60
04	270 #	227	-0-	-43	-0-	48 1	179 2	N		-0-					60
NEW TAITON, E. (FRIO) HOLLIMON OIL CORPORATION ALICE SCHUMAKER UNIT				65228 333 393345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 264704		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A					
11	6960 #	5847	-0-	-1113	-0-	5847 2		N		-0-					-0-
12	6045 #	5842	-0-	-203	-0-	5842 2		N		-0-					-0-
01	5921 #	5476	-0-	-445	-0-	5476 2		N		-0-					-0-
02	5460 #	5019	-0-	-441	-0-	5019 2		N		-0-					-0-
03	6045 #	5152	-0-	-893	-0-	5152 2		N		-0-					-0-
04	5850 #	4947	-0-	-903	-0-	4947 2		N		-0-					-0-
NEW TAITON, W. (2990) FAULCONER, VERNON E., INC. MILLER, ILSE				65234 800 263701		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
WELL #: 3				RRCID -> 156804		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2890 - 2910					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. (3350) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, ALICE ET AL				65234 850 263701		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
WELL #: 4				RRCID -> 252598		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2826 - 2830					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. SCHULZ-MUENCH				65248 075 247836		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1				RRCID -> 210910		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10615 - 10630					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-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-
MIETH				WELL #: 1		RRCID -> 255706		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10358 - 10370			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12															



NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
OMEGA ENERGY, LLC					622657												
ROBERT SPIESS					WELL #:	1	RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 -	9874		
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	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP					674803												
FENNER					WELL #:	1	RRCID ->	259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9934 -	9944		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16						305
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15						320
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						330
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		143	1			197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						207
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						207
STRAND ENERGY, L.C.					824758												
LINDLEY					WELL #:	1	RRCID ->	193257	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10644 -	10755		
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	N	22		1	8			225
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	24	9	1454	2	N	22						247
01	1705 N	1107	-0-	-598	-0-	24	9	1000	2	N	21						268
02	1092 N	553	-0-	-539	-0-	84	1	496	2	N	16		193	1	2	8	89
03	1736 N	387	-0-	-1349	-0-	23	9	289	2	N	4						93
04	1080 N	407	-0-	-673	-0-	94	1	312	2	N	7						100
						4	9										
						87	1										
						8	9										
GAY, JOHN M.					WELL #:	1	RRCID ->	196880	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268 -	9278		
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-						154
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-						154
01	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-						154
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-						154
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						154
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						154
RICHTER-LOEWE					WELL #:	1	RRCID ->	199019	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	10496 -	10508		
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	233	1	4484	2	N	137		170	1	1	8	168
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	151	9	4443	2	N	116						284
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	225	1	4471	2	N	171		179	1	1	8	275
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	128	9	3984	2	N	86		263	1			98
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	220	1	4318	2	N	125		1	8			222
*04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	188	9	4212	2	N	169		184	1			207
						210	1										
						95	9										
						232	1										
						138	9										
						175	1										
						186	9										



NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758									
RICHTER-LOEWE				WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 10811		PERF.10527 - 10547	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	541 1	13273 2	N	190	179 1	2 8	322	
12	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	209 9	497 1	13153 2	N	232	353 1	1 8	200
01	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	255 9	492 1	13710 2	N	255	170 1	1 8	284
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	281 9	410 1	11893 2	N	254	209 1	2 8	327
03	14787 X	13851	-0-	-936	-0-	279 9	473 1	13138 2	N	218	369 1	1 8	175
04	14010 X	13480	-0-	-530	-0-	240 9	529 1	12727 2	N	204			379
						224 9							
-----													
BLEZINGER				WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9717 - 10244	
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	678 1	12468 2	N	270	182 1			349
12	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	297 9	701 1	12581 2	N	253	355 1		247
01	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	278 9	635 1	10301 2	N	291	346 1	3 8	189
02	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	320 9	552 1	9535 2	N	281	353 1		117
03	13826 X	12055	-0-	-1771	-0-	309 9	620 1	11128 2	N	279	182 1		214
04	13380 X	9532	-0-	-3848	-0-	307 9	486 1	8734 2	N	284	361 1		137
						312 9							
-----													
B. P. FEE				WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9780 - 10702	
11	1710 N	215	-0-	-1495	-0-	198 2	17 9	N	15				222
12	1364 N	177	-0-	-1187	-0-	177 2		N	-0-				222
01	1333 N	321	-0-	-1012	-0-	12 1	296 2	N	12				234
						13 9							
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	78 1	1336 2	N	9				243
						10 9							
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	63 1	970 2	N	23				266
						25 9							
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	53 1	814 2	N	63	188 1			141
						69 9							
-----													
RICHTER-LOEWE				WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 10817		PERF.10034 - 10054	
11	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	258 1	5262 2	N	208	364 1	1 8	152	
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	229 9	275 1	5925 2	N	229			381
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	252 9	244 1	6115 2	N	213	181 1		413
02	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	234 9	250 1	4543 2	N	129	358 1		184
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	142 9	277 1	5735 2	N	220	178 1	1 8	225
						242 9	242 1						
*04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	217 1	4783 2	N	211	179 1			257
						232 9							



NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758								
YELDERMAN		WELL #:		2	RRCID -> 222911		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10232 - 10514	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2550 N	1840	-0-	-710	-0-	292 1	1507 2	N	37	182 1		127
12	2387 N	1844	-0-	-543	-0-	41 9	239 1	N	42			169
01	2480 N	1804	-0-	-676	-0-	46 9	278 1	N	57	1 8		225
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	63 9	310 1	N	32	91 1	1 8	165
03	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	35 9	91 1	N	42			207
*04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	46 9	258 1	N	41	1 8		247
						45 9						
-----												
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		2	RRCID -> 262869		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9916 - 9920	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 06/01/2012												
-----												
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		3	RRCID -> 262987		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9696 - 9706	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	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 25954 04/14/2012												
-----												
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329										
BLEZINGER, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 063448		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10362 - 10616	
11	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	67 1	987 2	N	31	25 1		25
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	34 9	65 1	N	55	32 1		48
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61 9	52 1	N	33	60 1		21
02	1008 N	727	-0-	-281	-0-	36 9	52 1	N	38	40 1		19
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42 9	58 1	N	123			142
*04	3000 N	3504	-0-	504	504	135 9	56 1	N	265	367 1		40
						292 9						
-----												
ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 071476		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 10970		PERF. N/A	
11	2700 X	2001	-0-	-699	-0-	77 1	1879 2	N	41	55 1		20
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	45 9	83 1	N	50	46 1		24
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	55 9	46 1	N	51	49 1		26
02	2520 X	2190	-0-	-330	-0-	56 9	67 1	N	51	58 1		19
03	2790 N	2472	-0-	-318	-0-	56 9	74 1	N	51	47 1		23
04	2700 N	2140	-0-	-560	-0-	56 9	72 1	N	46	49 1		20
						51 9						



NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329							
KAASE		WELL #: 1		RRCID -> 172852		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10331 - 10334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	50 1	248 2	N	24
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	49 1	258 2	N	24
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	39 1	80 2	N	24
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39 1	274 2	N	24
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	44 1	327 2	N	24
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	42 1	363 2	N	24

  

BLEZINGER, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 222754		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10486 - 10498	
11	2940 X	2506	-0-	-434	-0-	439 1	1845 2	N	85
12	2697 X	2544	-0-	-153	-0-	222 9	1888 2	N	55
01	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	230 9	1793 2	N	67
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	271 1	1909 2	N	28
03	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	235 9	1876 2	N	89
04	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	344 1	1637 2	N	99
						213 9			
						381 1			
						189 9			
						369 1			
						185 9			

  

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10472 - 10492	
11	4950 X	4046	-0-	-904	-0-	464 1	3460 2	N	32
12	4464 X	4408	-0-	-56	-0-	122 9	3767 2	N	40
01	4495 X	4360	-0-	-135	-0-	500 1	3945 2	N	47
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	141 9	3784 2	N	30
03	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	274 1	4172 2	N	38
*04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	141 9	4020 2	N	35
						404 1			
						127 9			
						447 1			
						130 9			
						433 1			
						127 9			

  

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 254235		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10642 - 10649	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	102 1	1658 2	N	122
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	63 9	1680 2	N	37
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	118 1	1565 2	N	42
02	1708 N	1430	-0-	-278	-0-	125 9	1259 2	N	52
03	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	79 1	1603 2	N	35
04	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	111 9	88 9	N	48
						73 1			
						98 9			
						81 1			
						102 9			
						1542 2			



NEW ULM (WILCOX 10500)			65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
STRAND ENERGY, L.C.			824758								
B. P. FEE			WELL #:	2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF. 4749 - 4893
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	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-
-----											
NEWTON (4000)			65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			029710								
VASTAR			WELL #:	4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5268 - 5284
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 RESOUCES 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-



NIELS CARLSEN KEN PETROLEUM CORPORATION CHURAN				65483 001 455775	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #: 2	RRCID -> 184159	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5216	PERF. 5182	-	5186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	
NOACK COWHERD (SEG. B) BETRO, INC. COFFIELD B-3				65607 200 068324	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 084249	COMPL. DATE	02/20/1979		TOTAL DEPTH	3457	PERF. 3126	-	3146
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	N	-0-	-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25	1	82	2	N	-0-	-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	32	1	112	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	22	1	83	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	25	1	60	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-	
ERNEST OPERATING COMPANY HODGE				253480	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 077959	COMPL. DATE	05/31/1978		TOTAL DEPTH	3394	PERF. 3374	-	3394
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-	
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-	
						95	2		N	-0-		-0-	
JDA ENERGY, LLC GUTHRIE				427482	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 067544	COMPL. DATE	06/25/1976		TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3335	-	3342
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	
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-				N	-0-		9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9	
NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON				65607 500 253480	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
				WELL #: 1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE	02/10/1977		TOTAL DEPTH	3516	PERF. N/A		
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-	



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 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	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-		58 2			N	-0-			-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-		38 2			N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-		44 2			N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-		48 2			N	-0-			-0-
OWENS		WELL #: 7		RRCID -> 096047		COMPL. DATE 09/12/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3372 - 3402				
11	14 #	10	-0-	-4	-0-		10 2			Y	-0-			-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16 2			Y	-0-			-0-
01	13 #	10	-0-	-3	-0-		10 2			Y	-0-			-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
04	30 #	2	-0-	-28	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
OWENS		WELL #: 6		RRCID -> 096386		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3320 - 3339				
11	14 #	11	-0-	-3	-0-		11 2			Y	-0-			-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16 2			Y	-0-			-0-
01	14 #	10	-0-	-4	-0-		10 2			Y	-0-			-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 2			Y	-0-			-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842												
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13104 - 13216				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908												
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161		WELL #: 1		RRCID -> 206976		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12160 - 12170				
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			166
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			171
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			174
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			177
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			180
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			183
NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835												
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 5240 - 5294				
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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	-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-
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	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22048			Y	-0-			-0-
NOME (YEGUA MIDDLE EY)			65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835									
NOME-BEAVERS GAS UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 235542		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13093 - 13111	
11	42660 X	40161	-0-	-2499	-0-	1446	1	38166	2	N	499	449 1 295
						549	9					
12	43741 X	24706	-0-	-19035	-0-	1018	1	23352	2	N	305	185 1 415
						336	9					
01	43741 X	35624	-0-	-8117	-0-	1436	1	33691	2	N	452	552 1 315
						497	9					
02	37492 X	31296	-0-	-6196	-0-	1358	1	29531	2	N	370	370 1 315
						407	9					
*03	41509 X	10969	-0-	-30540	-0-	504	1	10316	2	N	135	185 1 265
						149	9					
04	40170 X	-0-	-0-	-40170	-0-					N	-0-	265



NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835									
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			323
*06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			323
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			323
-----													
MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID -> 256062		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 15344		PERF.14615 - 14649		
11	11070 X	9441	-0-	-1629	-0-	831	1	7192	2	N	1289	1349 1	368
						1418	9						
12	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	1231	1	8924	2	N	1343	1193 1	518
						1477	9						
01	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	1191	1	8125	2	N	1238	1378 1	378
						1362	9						
02	8820 X	8396	-0-	-424	-0-	1007	1	6272	2	N	1015	1005 1	388
						1117	9						
*03	10757 X	8798	-0-	-1959	-0-	1290	1	6409	2	N	999	999 1	388
						1099	9						
04	10410 X	7813	-0-	-2597	-0-	1264	1	5505	2	N	949	819 1	518
						1044	9						
-----													
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-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 06/30/2012		TOTAL DEPTH 14082		PERF.13077 - 13126		
11	237712 X	237712	-0-	-0-	-0-	3182	1	224829	2	N	8819	8729 1	380
						9701	9						
12	237669 X	237669	-0-	-0-	-0-	3125	1	224774	2	N	8882	8842 1	420
						9770	9						
01	238693 X	238693	-0-	-0-	-0-	3209	1	225905	2	N	8708	8705 1	423
						9579	9						
02	202408 X	202408	-0-	-0-	-0-	2590	1	192189	2	N	6935	7085 1	273
						7629	9						
*03	199486 X	199486	-0-	-0-	-0-	3689	1	189073	2	N	6113	6136 1	250
						6724	9						
*04	173376 X	173376	-0-	-0-	-0-	3517	1	164331	2	N	5025	4952 1	323
						5528	9						



NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				65780 830	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
BEVIL				WELL #:	1	RRCID ->	235080	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13776	-	13858		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-	
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
NOME-LONG				WELL #:	1	RRCID ->	224330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15800	PERF.14201	-	14323		
11	88350 X	11998	-0-	-76352	-0-	275 1	10891 2	N	756	731 1					338	
12	54188 X	38764	-0-	-15424	-0-	832 9	35075 2	N	2204	2296 1					246	
*01	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1265 1	8065 2	N	492	572 1					166	
						2424 9										
*02	11200 X	-0-	-0-	-11200	-0-			N	-0-						166	
*03	38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-			N	-0-						166	
04	37500 X	-0-	-0-	-37500	-0-			N	-0-						166	
NOME HARDER 1 ST				WELL #:	1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184	-	14302		
11	53760 X	29372	-0-	-24388	-0-	384 1	27143 2	N	1677	1737 1					235	
12	51708 X	28953	-0-	-22755	-0-	1845 9	26791 2	N	1637	1376 1					496	
01	47120 X	27947	-0-	-19173	-0-	361 1	25887 2	N	1548	1920 1					124	
02	37100 X	24409	-0-	-12691	-0-	1801 9	22540 2	N	1423	1192 1					355	
						357 1										
						1703 9										
						304 1										
						1565 9										
*03	30101 X	26572	-0-	-3529	-0-	483 1	24473 2	N	1469	1559 1					265	
						1616 9										
04	29130 X	25043	-0-	-4087	-0-	501 1	22963 2	N	1435	1365 1					335	
						1579 9										
HARDER-DISHMAN				WELL #:	1ST	RRCID ->	233763	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	14252	PERF.14210	-	14302		
11	73110 X	46358	-0-	-26752	-0-	603 1	44003 2	N	1593	1543 1					358	
12	75547 X	33152	-0-	-42395	-0-	1752 9	31099 2	N	1495	1545 1					308	
01	67921 X	15494	-0-	-52427	-0-	408 1	14449 2	N	769	649 1					428	
02	54852 X	26624	-0-	-28228	-0-	1645 9	25093 2	N	1090	1110 1					408	
						199 1										
						846 9										
						332 1										
						1199 9										
*03	51429 X	27498	-0-	-23931	-0-	498 1	25806 2	N	1085	1145 1					348	
						1194 9										
04	46350 X	25698	-0-	-20652	-0-	512 1	24085 2	N	1001	1011 1					338	
						1101 9										
HARDER-DISHMAN				WELL #:	2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	14558	PERF.12695	-	12703		
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	



NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		//CONT.//		65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835							
NOME-LONG		WELL #:		3	RRCID -> 239842	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14010	- 14107		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					145	

LEGER		WELL #:		1	RRCID -> 247885	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 14082	PERF.14060	- 14072		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					8	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2012											

NOME N.E. (12800)				65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835													
SUN FEE				WELL #:		1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938	
11	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	281	1	15791	2	N	1060	906	1		603	
							1166	9									
12	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	275	1	17649	2	N	1014	1077	1		540	
							1115	9									
01	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	266	1	15072	2	N	935	892	1		583	
							1029	9									
02	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	202	1	16021	2	N	960	1095	1		448	
							1056	9									
03	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	223	1	17633	2	N	1058	903	1		603	
							1164	9									
*04	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	241	1	16594	2	N	734	899	1		438	
							807	9									

SUN FEE		WELL #:		2	RRCID -> 234019	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 12633	PERF.12330	- 12380		
11	24840 X	20583	-0-	-4257	-0-	801 1	18887 2	N	814	904 1	205
12	24428 X	19501	-0-	-4927	-0-	895 9	17830 2	N	785	715 1	275
01	22785 X	20910	-0-	-1875	-0-	807 1	19174 2	N	825	905 1	195
02	20104 X	18097	-0-	-2007	-0-	864 9	16561 2	N	731	721 1	205
*03	21545 X	19225	-0-	-2320	-0-	828 1	17472 2	N	773	716 1	262
04	20580 X	18604	-0-	-1976	-0-	908 9	16909 2	N	709	723 1	248
						732 1					
						804 9					
						903 1					
						850 9					
						915 1					
						780 9					



NOME N.E. (12800)			//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC			//CONT.//		744835								
HARDER			WELL #:		1	RRCID -> 260496		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15321 - 15356	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	938 1	274 9	9421 2	N	249	185 1		137
12	18631 X	11952	-0-	-6679	-0-	1364 1	343 9	10245 2	N	312	186 1		263
01	18631 X	10779	-0-	-7852	-0-	1579 1	255 9	8945 2	N	232	372 1		123
02	16828 X	8216	-0-	-8612	-0-	1320 1	169 9	6727 2	N	154			277
*03	17298 X	5859	-0-	-11439	-0-	715 1	184 9	4960 2	N	167	184 1		260
04	11580 X	2993	-0-	-8587	-0-	438 1	106 9	2449 2	N	96	186 1		170

  

NOME, SE. (NODOSARIA)					65790 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835								
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			
PRIMROSE RESOURCES, LLC					678365								
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		2504	RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7100 - 7106	
11	DLQ G-10	115	-0-	115	358	115 1			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	105	-0-	105	463	105 1			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	568	105 1			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	177	-0-	177	745	177 1			Y	-0-			-0-
*03	887 N	142	-0-	-745	-0-	142 1			Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

NONA MILLS (-C- SAND)					65799 230	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC					678365								
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		4901	RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7218 - 7424	
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		678365					
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224 -	7230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365					
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7430 -	7446
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365					
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783 -	7789
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 -	7494
11	DLQ G-10	110	-0-	110	557	110 1	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	110	-0-	110	667	110 1	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	807	140 1	Y	-0-	-0-
02	800 N	144	-0-	-656	151	144 1	Y	-0-	-0-
*03	261 N	110	-0-	-151	-0-	110 1	Y	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT	-0-
NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365					
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7924 -	7934
11	DLQ G-10	105	-0-	105	336	105 1	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	114	-0-	114	450	114 1	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	560	110 1	Y	-0-	-0-
02	670 N	110	-0-	-560	-0-	110 1	Y	-0-	-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1	Y	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT	-0-
NONA MILLS (-I-)				65799 800	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365					
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 136902	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 8068 -	8088
11	0 W	-0-	-0-	-0-	780		Y	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	780		Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	780		Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	780		Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	780		Y	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	780		Y	NO RPT	-0-



NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC		678365							
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			NO RPT	-0-
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420	
11	DLQ G-10	105	-0-	105	349	105	1	Y	-0-
12	DLQ G-10	122	-0-	122	471	122	1	Y	-0-
01	DLQ G-10	125	-0-	125	596	125	1	Y	-0-
02	721 N	125	-0-	-596	-0-	125	1	Y	-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			NO RPT	-0-
NORRIS (MIOCENE)		66050 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
PETRA OLEUM CORP.		659826							
DUSON		WELL #: 4		RRCID -> 175632		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A	
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	-0-
NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
JMM ENERGY LLC		433110							
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858	
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	69	-0-	69	69	29	1	40 2	-0-
04	14B2 EXT	831	-0-	831	900	734	1	97 2	-0-
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
JMM ENERGY LLC		433110							
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270	
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
NORTHINGTON (2600)		66112 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468							
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 077759		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666	
11	2520 N	2387	-0-	-133	-0-	390	1	1997 2	-0-
12	2666 N	2238	-0-	-428	-0-	390	1	1848 2	-0-
01	2604 N	19	-0-	-2585	-0-	12	1	7 2	-0-
02	2240 N	1922	-0-	-318	-0-	390	1	1532 2	-0-
03	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	390	1	2667 2	-0-
*04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	390	1	1802 2	-0-



NORTHSTAR (EDWARDS)					66135 080	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: WALLER		
NORTH AMERICAN DRILLING CORP					613521											
SCHULZ, MARTIN					WELL #:	2	RRCID ->	194949	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16916	-	19170
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
OAKHURST (WILCOX 9900)					66506 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
LAMAY CORPORATION					484025											
DOLIVE, EDWARD G.U. 1					WELL #:	1	RRCID ->	083242	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	14787	PERF.	9916	-	10010
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	3					N	-0-			-0-
12	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	3					N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3					N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3					N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3					N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3					N	-0-			-0-
DOLIVE, MAURICE G. U. 1					WELL #:	1	RRCID ->	115744	COMPL. DATE	11/23/1989	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	9884	-	9988
11	5160 X	188	-0-	-4972	-0-	187	3	1	9			N	1			21
12	5642 X	195	-0-	-5447	-0-	195	3					N	-0-			21
01	5642 X	4078	-0-	-1564	-0-	4056	3	22	9			N	20			41
02	5096 X	4537	-0-	-559	-0-	4487	3	50	9			N	45			86
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3698	3	98	9			N	89	171	1	4
*04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4159	3	105	9			N	95			99
OAKLAND (YEGUA)					66508 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: COLORADO		
WEATHERS EXPLORATION, INC.					902850											
W.A. WEISON ET. UX.					WELL #:	1	RRCID ->	263596	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4014	-	4015
11	5760 #	5386	-0-	-374	-0-	5386	2					N	-0-			-0-
12	5828 #	5595	-0-	-233	-0-	5595	2					N	-0-			-0-
01	5828 #	5646	-0-	-182	-0-	5578	2	68	9			N	62			62
02	5084 R	5084	-0-	-0-	-0-	4999	2	85	9			N	77			139
03	5780 R	5780	-0-	-0-	-0-	5701	2	79	9			N	72	182	1	29
*04	5574 R	5574	-0-	-0-	-0-	5523	2	51	9			N	46			75
OLCOTT (MIOCENE 2700)					66950 330	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC					215343											
OLCOTT GAS UNIT 4					WELL #:	1	RRCID ->	174646	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2662	-	2683
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-



OLCOTT (MIOCENE 3400)			66950 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
OLCOTT GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	007562	COMPL. DATE	03/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
OLCOTT (MIOCENE 3500)			66950 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
OLCOTT GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	151794	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4541	PERF. 3472 - 3476
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	57	RRCID ->	007577	COMPL. DATE	03/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9972 - 9982
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-



OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		66 U	RRCID -> 007581		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A								
M	O	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-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		80 U	RRCID -> 007585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 2720 -		3350				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 18890		PERF. 9860 -		9873				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	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 (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9988 - 10118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10075 - 10175	
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 U	RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905		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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10078 - 10088	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		55	RRCID -> 045688		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 10204		PERF.10177 - 10185	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351		PERF.10206 - 10231	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10075 - 10579	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-



OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		53	RRCID -> 054047		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		2 C	RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500 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 #:		159	RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT	-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		56	RRCID -> 076159		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-



OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* 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-
-----																		
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-
-----																		
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																		
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																		
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																		
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																		
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-



OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984			TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

  

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		94	RRCID -> 120921		COMPL. DATE 04/03/1986			TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170		
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-

  

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030		
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-

  

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052		
11	3000	N	3968	-0-	968	968	481 1	3310	3	Y	161	151 0	27
12	6538	X	5570	-0-	-968	-0-	177 9	4727	3	Y	141	141 0	27
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	688 1	2380	3	Y	113	103 0	37
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	155 9	2412	3	Y	95	97 0	35
*03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	363 1	3829	3	Y	105	119 0	21
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	124 9	2974	3	Y	67	44 0	44
							345 1						
							105 9						
							501 1						
							116 9						
							470 1						
							74 9						

  

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284		
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-

  

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028		
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-



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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		190	RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF.10090 - 10118	
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		64	RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005	
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9886 - 10104	
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	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		33	RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9980 - 10096	
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-
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-	-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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10135 - 10145	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-



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 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	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	341	1	2347	3	Y	39	40	0			2
12	2883 X	2846	-0-	-37	-0-	43	9	2449	3	Y	36	36	0			2
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	357	1	2496	3	Y	32	28	0			6
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	40	9	2322	3	Y	24	26	0			4
*03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	381	1	2570	3	Y	38	40	0			2
*04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	35	9	2435	3	Y	31	19	0			14
						332	1									
						26	9									
						42	9									
						385	1									
						34	9									
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992				
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-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10059 - 10173				
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-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 9900 - 10005				
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-
-----																
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)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	698 1	4808 3	Y	16
						89 9			
12	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	752 1	5164 3	Y	15
						83 9			
01	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1753 1	11501 3	Y	44
						162 9			
02	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	1493 1	10443 3	Y	41
						121 9			
*03	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	1397 1	10675 3	Y	31
						173 9			
*04	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1541 1	9754 3	Y	80
						136 9			
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	-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	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		61ST	RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009			TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890			
11	10110	X	8339	-0-	-1771	-0-	1042	1	7165	3	Y	120	121	0		21
							132	9								
12	9021	X	8523	-0-	-498	-0-	1068	1	7338	3	Y	106	108	0		19
							117	9								
01	8990	X	8876	-0-	-114	-0-	1160	1	7609	3	Y	97	87	0		29
							107	9								
02	8120	X	8041	-0-	-79	-0-	996	1	6965	3	Y	73	77	0		25
							80	9								
*03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1015	1	7753	3	Y	114	120	0		19
							125	9								
*04	8580	X	8508	-0-	-72	-0-	1147	1	7259	3	Y	93	56	0		56
							102	9								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		120	RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094			
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		88	RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950			
11	3780	X	1006	-0-	-2774	-0-	106	1	727	3	Y	157	152	0		32
							173	9								
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	580	1	3986	3	Y	146	146	0		32
							161	9								
01	3906	X	1786	-0-	-2120	-0-	221	1	1448	3	Y	106	98	0		40
							117	9								
02	3528	X	2776	-0-	-752	-0-	333	1	2330	3	Y	103	102	0		41
							113	9								
03	3906	X	3030	-0-	-876	-0-	329	1	2514	3	Y	170	176	0		35
							187	9								
*04	3780	X	2471	-0-	-1309	-0-	315	1	1991	3	Y	150	90	0		95
							165	9								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		84	RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-



OLD OCEAN (ARMSTRONG)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 148														
RRCID -> 255510														
COMPL. DATE 01/04/2010														
TOTAL DEPTH 10840														
PERF.10016 - 10028														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O							AMT	CODE	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-	
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 59														
RRCID -> 267644														
COMPL. DATE 10/14/2011														
TOTAL DEPTH 10950														
PERF. N/A														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	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 UNIT														
WELL #: 86-U														
RRCID -> 007617														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 10801														
PERF.10420 - 10440														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212	-0-					N	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 136 U														
RRCID -> 007621														
COMPL. DATE 08/16/1968														
TOTAL DEPTH 10800														
PERF. N/A														
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	329	3	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	-0-	48	1	325	3	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
01	434 N	243	-0-	-191	-0-	-0-	32	1	209	3	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	Y	5	4 0	1
							6	9						
03	372 N	199	-0-	-173	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	2	3 0	-0-
							2	9						
04	240 N	45	-0-	-195	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-		-0-



OLD OCEAN (CAMPBELL)										67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964				TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-				
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990				TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
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-				
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358			
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-				
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990				TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302			
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-				
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006				TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432			
11	18030	X	16307	-0-	-1723	-0-	2044	1	14057	3	Y	187	194	0			40				
							206	9													
12	19406	X	19348	-0-	-58	-0-	2432	1	16705	3	Y	192	191	0			41				
							211	9													
01	19809	X	18200	-0-	-1609	-0-	2387	1	15656	3	Y	143	132	0			52				
							157	9													
02	17892	X	16009	-0-	-1883	-0-	1982	1	13858	3	Y	154	149	0			57				
							169	9													
03	19809	X	18430	-0-	-1379	-0-	2105	1	16087	3	Y	216	229	0			44				
							238	9													
*04	18720	X	17700	-0-	-1020	-0-	2390	1	15125	3	Y	168	103	0			109				
							185	9													
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008				TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436			
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-				



OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10446 - 10466						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10452 - 10478						
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-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241		RRCID -> 234281		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10220 - 10228						
11	4740 X	2615	-0-	-2125	-0-	298	1	2054	3	Y	239	239	0				49	
						263	9											
12	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	914	1	6278	3	Y	190	196	0				43	
						209	9											
01	4898 X	1135	-0-	-3763	-0-	123	1	808	3	Y	185	163	0				65	
						204	9											
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	474	1	3315	3	Y	170	169	0				66	
						187	9											
03	7378 X	5154	-0-	-2224	-0-	566	1	4322	3	Y	242	257	0				51	
						266	9											
*04	7140 X	4545	-0-	-2595	-0-	592	1	3752	3	Y	183	113	0				121	
						201	9											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534				RRCID -> 030584		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A						
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4														
11	6450 X	4154	-0-	-2296	-0-	4154	2			Y	-0-						-0-	
12	6665 X	5753	-0-	-912	-0-	5544	2	209	9	Y	190	190	1				-0-	
01	6665 X	5778	-0-	-887	-0-	5778	2			Y	-0-						-0-	
02	5068 X	4414	-0-	-654	-0-	4414	2			Y	-0-						-0-	
03	5766 X	2864	-0-	-2902	-0-	2864	2			Y	-0-						-0-	
*04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			Y	-0-						-0-	



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								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	7620 #	6163	-0-	-1457	-0-	5934	1	229	9	N	208	350	1		411	
12	8545 R	8545	-0-	-0-	-0-	8379	2	166	9	N	151	180	0		382	
01	12613 R	12613	-0-	-0-	-0-	12263	2	350	9	N	318	366	0		334	
02	9953 R	9953	-0-	-0-	-0-	9583	2	370	9	N	336	538	0		132	
03	11555 R	11555	-0-	-0-	-0-	10376	2	1179	9	N	1072	733	0		471	
04	11250	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT				471	
-----																
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 UNIT				WELL #: 177 U	RRCID -> 007639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10869	PERF. 9700 - 9708							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
-----																
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 150	RRCID -> 050477	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9192 - 9200								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	



OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		104	RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 U	RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971			TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
-----													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 192518		COMPL. DATE 12/26/2002			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606		
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-
-----													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID -> 234264		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532		
11	4500	X	2369	-0-	-2131	-0-	274 1	1887	3	Y	189	171 0	35
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	208 9	4865	3	Y	146	149 0	32
01	4588	X	3362	-0-	-1226	-0-	708 1	2829	3	Y	93	90 0	35
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	161 9	4293	3	Y	139	126 0	48
03	5394	X	5055	-0-	-339	-0-	431 1	4324	3	Y	151	166 0	33
*04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	102 9	4672	3	Y	63	46 0	50
							614 1						
							153 9						
							565 1						
							166 9						
							738 1						
							69 9						



OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594	
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-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-



OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 8712 - 8722			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698 - 8702			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	272		N	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	272		N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660 - 6690			
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-
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	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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121 - 9126			
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-
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	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-



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 923

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					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-

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	144	RRCID ->	157798	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	9304 -	9336
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-				

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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	105	-0-	105	105	14 1	90 3 Y	1	1 0		-0-
						1 9					

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 -	9680
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 108766	COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 14378				PERF. 9479 - 9524			
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	583	1	4006	3	Y	65	61	0			12	
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	617	1	4240	3	Y	58	58	0			12	
01	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	611	1	4007	3	Y	45	41	0			16	
02	4508	X	4013	-0-	-495	-0-	495	1	3466	3	Y	47	46	0			17	
*03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	581	1	4434	3	Y	44	52	0			9	
04	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	626	1	3964	3	Y	39	24	0			24	

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-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	-0-



OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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-
-----																		
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT						-0-
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
-----																		
OLD OCEAN (F-10)				67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 67		RRCID -> 162742		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10866		PERF. 9989 - 9995						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
-----																		
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	4290 X	3943	-0-	-347	-0-	492	1	3387	3	Y	58	58	0					6
						64	9											
12	4433 X	3515	-0-	-918	-0-	441	1	3024	3	Y	45	47	0					4
						50	9											
01	4309 X	3919	-0-	-390	-0-	511	1	3353	3	Y	50	44	0					10
						55	9											
02	3892 X	3037	-0-	-855	-0-	374	1	2615	3	Y	44	44	0					10
						48	9											
03	4309 X	3618	-0-	-691	-0-	412	1	3148	3	Y	53	58	0					5
						58	9											
04	3930 X	3238	-0-	-692	-0-	434	1	2750	3	Y	49	29	0					25
						54	9											



OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766	
11	4200 X	4154	-0-	-46	-0-	519 1	3569 3	Y	60	60 0		12
12	4402 X	4365	-0-	-37	-0-	66 9	3757 3	Y	55	55 0		12
01	4681 X	4078	-0-	-603	-0-	547 1	3490 3	Y	51	45 0		18
02	4228 X	4038	-0-	-190	-0-	61 9	3478 3	Y	56	54 0		20
03	4681 X	4484	-0-	-197	-0-	532 1	3902 3	Y	65	72 0		13
*04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	56 9	3494 3	Y	61	36 0		38
						72 9						
						67 9						

  

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918	
11	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	162 1	1112 3	Y	19	19 0		3
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	21 9	1382 3	Y	20	20 0		3
01	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	201 1	1194 3	Y	18	16 0		5
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	22 9	1375 3	Y	22	21 0		6
03	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	182 1	1299 3	Y	22	25 0		3
*04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	20 9	1165 3	Y	21	12 0		12
						197 1						
						24 9						
						170 1						
						24 9						
						184 1						
						23 9						



OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3450 X	3357	-0-	-93	-0-	419	1	2884	3	Y	49	48	0			11
12	3565 X	3053	-0-	-512	-0-	54	9	2628	3	Y	38	39	0			10
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	383	1	3463	3	Y	51	43	0			18
02	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	42	9	6667	3	Y	108	91	0			35
*03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	528	1	3974	3	Y	66	84	0			17
04	3930 X	3298	-0-	-632	-0-	56	9	2803	3	Y	48	31	0			34
						954	1									
						119	9									
						520	1									
						73	9									
						442	1									
						53	9									
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9767 - 9773					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	219	-0-	219	219	26	1	187	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					-0-
*03	219 N	-0-	-0-	-219	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
OLD OCEAN (F-23)		67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843 - 10845					
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 (F-24)				67011 801	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246	RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923	-	11102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 #: 259	RRCID -> 266640	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11161	-	11174	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (F-25)				67011 810	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246	RRCID -> 247092	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11168	-	11178	
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 #: 249	RRCID -> 258202	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11284	-	11338	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 256	RRCID -> 258484	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11197	-	11234	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 255	RRCID -> 258492	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11244	-	11295	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (F-25)			//CONT.//		67011 810	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		258	RRCID ->		267117	COMPL. DATE		09/15/2011	TOTAL DEPTH		11930	PERF.11537 - 11583					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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 (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					
11	22680	X	19734	-0-	-2946	-0-	2400	1	16508	3	Y	751	163	0	531	1	271			
12	26226	X	20115	-0-	-6111	-0-	826	9	17080	3	Y	499	149	0	358	1	263			
01	26226	X	20392	-0-	-5834	-0-	549	9	17163	3	Y	556	124	0	532	1	163			
02	23688	X	18214	-0-	-5474	-0-	2617	1	15619	3	Y	327	133	0	169	1	188			
03	22227	X	20178	-0-	-2049	-0-	612	9	17144	3	Y	719	165	0	529	1	213			
*04	19740	X	18636	-0-	-1104	-0-	360	9	15637	3	Y	481	82	0	358	1	254			
							2243	1												
							791	9												
							529	9												
-----																				
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		226	RRCID ->		185090	COMPL. DATE		07/02/2010	TOTAL DEPTH		13000	PERF.11114 - 11150					
11	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13449	3	245	9	Y	223	118	0			242			
12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7205	3	180	9	Y	164	99	0	184	1	123			
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6558	3	267	9	Y	243	173	0			193			
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5498	3	167	9	Y	152	109	0			236			
03	T. A.		5758	-0-	5758	5758	5570	3	188	9	Y	171	115	0	178	1	114			
04	T. A.		5157	-0-	5157	10915	4975	3	182	9	Y	165	62	0			217			
-----																				
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		239	RRCID ->		189750	COMPL. DATE		06/01/2002	TOTAL DEPTH		12574	PERF.11912 - 11922					
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	283	1	1947	3	Y	39	14	0			199			
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	43	9	2020	3	Y	35	13	0	173	1	48			
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	294	1	1963	3	Y	31	7	0			72			
02	2128	N	1928	-0-	-200	-0-	39	9	1656	3	Y	32	11	0			93			
03	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	299	1	1800	3	Y	40	16	0			117			
04	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	34	9	1752	3	Y	34	6	0			145			
							237	1												
							35	9												
							44	9												
							277	1												
							37	9												
-----																				
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		238	RRCID ->		190880	COMPL. DATE		06/26/2002	TOTAL DEPTH		14819	PERF.11180 - 11760					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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-			



OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	699 1	4809 3	Y	139		81 0	169 1	96
						153 9							
12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	784 1	5387 3	Y	142		83 0		155
						156 9							
01	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	774 1	5073 3	Y	103		40 0		218
						113 9							
02	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	1048 1	7328 3	Y	136		67 0		287
						150 9							
03	T. A.	9405	-0-	9405	9405	1063 1	8127 3	Y	195		115 0	185 1	182
						215 9							
04	T. A.	8180	-0-	8180	17585	1095 1	6934 3	Y	137		38 0	181 1	100
						151 9							
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249	RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11284 - 12178		
11	T. A.	12372	-0-	12372	39436	12127 3	245 9	Y	223		104 0		230
12	51578 X	12142	-0-	-39436	-0-	11901 3	241 9	Y	219		99 0	184 1	166
01	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11490 3	206 9	Y	187		68 0	181 1	104
02	12460 X	9716	-0-	-2744	-0-	9540 3	176 9	Y	160		65 0		199
03	13299 X	5247	-0-	-8052	-0-	5140 3	107 9	Y	97		48 0	183 1	65
*04	12360 X	5736	-0-	-6624	-0-	5542 3	194 9	Y	176		51 0		190
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255	RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000		
11	9000 X	8418	-0-	-582	-0-	8173 3	245 9	Y	223		67 0	178 1	80
12	9362 X	8459	-0-	-903	-0-	8155 3	304 9	Y	276		58 0	178 1	120
01	9362 X	8696	-0-	-666	-0-	8337 3	359 9	Y	326		67 0	177 1	202
02	8456 X	7412	-0-	-1044	-0-	7108 3	304 9	Y	276		56 0	179 1	243
03	T. A.	8740	-0-	8740	8740	8414 3	326 9	Y	296		70 0	180 1	289
04	T. A.	7121	-0-	7121	15861	6827 3	294 9	Y	267		33 0	359 1	164
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253	RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302		
11	T. A.	15402	-0-	15402	438940	14981 3	421 9	Y	383		151 0	353 1	122
12	T. A.	15573	-0-	15573	454513	15146 3	427 9	Y	388		149 0	180 1	181
01	T. A.	15889	-0-	15889	470402	15419 3	470 9	Y	427		171 0	180 1	257
02	483982 X	13580	-0-	-470402	-0-	13191 3	389 9	Y	354		160 0	182 1	269
*03	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	14130 3	376 9	Y	342		156 0	361 1	94
04	15390 X	12686	-0-	-2704	-0-	12314 3	372 9	Y	338		85 0	179 1	168
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID -> 256637		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11204 - 11394		
11	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11654 3	271 9	N	246		102 0	171 1	86
12	12648 X	11781	-0-	-867	-0-	11516 3	265 9	N	241		97 0	178 1	52
01	12648 X	11463	-0-	-1185	-0-	11213 3	250 9	N	227		76 0		203
02	11424 X	10181	-0-	-1243	-0-	9951 3	230 9	N	209		78 0	176 1	158
03	12338 X	11123	-0-	-1215	-0-	10837 3	286 9	N	260		137 0	167 1	114
04	11940 X	10199	-0-	-1741	-0-	9907 3	292 9	N	265		81 0		298
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525		
11	7650 X	6313	-0-	-1337	-0-	5761 3	552 9	Y	502		42 0	174 1	406
12	7905 X	6055	-0-	-1850	-0-	5713 3	342 9	Y	311		40 0	356 1	321
01	7161 X	5839	-0-	-1322	-0-	5374 3	465 9	Y	423		37 0	350 1	357
02	6468 X	4719	-0-	-1749	-0-	4496 3	223 9	Y	203		38 0	348 1	174
03	T. A.	4554	-0-	4554	4554	3935 3	619 9	Y	563		39 0	350 1	348
*04	T. A.	5024	-0-	5024	9578	4584 3	440 9	Y	400		21 0	349 1	378



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. (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		8340 X	6872	-0-	-1468	-0-	6644	3	228	9	Y	207	81	0	178	1	135
12		8246 X	6539	-0-	-1707	-0-	6312	3	227	9	Y	206	78	0	181	1	82
01		7812 X	5789	-0-	-2023	-0-	5595	3	194	9	Y	176	59	0			199
02		7056 X	6099	-0-	-957	-0-	5909	3	190	9	Y	173	60	0	179	1	133
03		7192 X	5862	-0-	-1330	-0-	5632	3	230	9	Y	209	102	0			240
*04		6870 X	5651	-0-	-1219	-0-	5482	3	169	9	Y	154	33	0	179	1	182
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		259	RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12100		PERF.11161 - 11657				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
OLD OCEAN (FRIO 12700)			67011 850		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 13247		PERF.13270 - 13300				
11		59264	59264	-0-	-0-	-0-	58888	2	376	9	N	342	354	1			134
12		51090	51090	-0-	-0-	-0-	50747	2	343	9	N	312	235	1			211
01		51664 R	51664	-0-	-0-	-0-	51347	2	317	9	N	288	359	1			140
02		40991 R	40991	-0-	-0-	-0-	40730	2	261	9	N	237	176	1			201
03		55676	48932	-0-	-6744	-0-	48634	2	298	9	N	271	356	1			116
04		17336	39066	-0-	21730 B	21730	38831	2	235	9	N	214	186	1			144
J. C. BROCKMAN ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 13418		PERF.13183 - 13444				
11		79020	-0-	-0-	-79020	-0-					N	-0-					29
12		81654	-0-	-0-	-81654	-0-					N	-0-					29
01		81654	-0-	-0-	-81654	-0-					N	-0-					29
02		73752	-0-	-0-	-73752	-0-					N	-0-					29
*03		15776 R	15776	-0-	-0-	-0-	15674	2	102	9	N	93					122
*04		8103 N	8103	-0-	-0- B	-0-	8047	2	56	9	N	51					173
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 UNIT			WELL #:		43	RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943			TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-



OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		69	RRCID -> 007659		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10554 - 10818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		183	RRCID -> 007677		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10561 - 10624				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		197	RRCID -> 007680		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10766 - 10856				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		205	RRCID -> 007683		COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH		11191	PERF.10743 - 10891				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		206	RRCID -> 007684		COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH		11010	PERF.10847 - 10977				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		208	RRCID -> 007687		COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH		11380	PERF.10988 - 11021				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-



OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	3661 1	25184 3	Y	84
						494 9			
12	30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	3787 1	26014 3	Y	81
						449 9			
01	30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	3991 1	26183 3	Y	143
						495 9			
02	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	3423 1	23937 3	Y	139
						420 9			
*03	31076 X	31076	-0-	-0-	-0-	3531 1	26981 3	Y	99
						564 9			
04	29670 X	29162	-0-	-508	-0-	3917 1	24795 3	Y	258
						450 9			
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-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 #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10480 - 10633	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
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	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
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	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B	DENY			-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	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY			-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	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY			-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 10858 PERF.10590 - 10752		
11	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	24836	X	-0-	-0-	-24836	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-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	T. A.	605	-0-	605	965	75 15	9	515	3	Y	14	12 0	4
12	1585	X	-0-	-965	-0-	77 13	9	530	3	Y	12	12 0	4
01	937	X	-0-	-0-	-0-	122 18	9	797	3	Y	16	13 0	7
02	634	N	-0-	-0-	-0-	78 12	9	544	3	Y	11	12 0	6
03	620	N	-0-	-27	-0-	67 10	9	516	3	Y	9	11 0	4
*04	3000	N	-0-	13	13	404 50	9	2559	3	Y	45	23 0	26



OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.10660	-	10680			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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-	-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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10518	-	10791			
11	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	2294	1	15780	3	Y	281	285	0		58	
							309	9									
12	19933	X	19456	-0-	-477	-0-	2436	1	16736	3	Y	258	260	0		56	
							284	9									
01	19933	X	19378	-0-	-555	-0-	2523	1	16547	3	Y	280	242	0		94	
							308	9									
02	18004	X	16778	-0-	-1226	-0-	2068	1	14459	3	Y	228	233	0		89	
							251	9									
03	T. A.		18351	-0-	18351	18351	2085	1	15937	3	Y	299	325	0		63	
							329	9									
*04	T. A.		17848	-0-	17848	36199	2398	1	15176	3	Y	249	152	0		160	
							274	9									
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-	-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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		200	RRCID ->	044380	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10771	-	10850			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-



OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		136 L	RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* 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-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		202	RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768					
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-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		186 T	RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10510 - 10638					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		44	RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		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-
-----																	
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	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-
-----																	
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 (LARSEN)										CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 175 L RRCID -> 046659										COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 194 L RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938		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 #: 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	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-
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 80 L RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820		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 #: 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 (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 L	RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A							
M	O	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		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 #:		79ST	RRCID -> 048883		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10324 - 10684							
11	42786	X	42786	-0-	-0-	-0-	5299	1	36435	3	Y	956	944	0				181	
							1052	9											
12	44539	X	44539	-0-	-0-	-0-	5539	1	38051	3	Y	863	869	0				175	
							949	9											
01	45337	X	45337	-0-	-0-	-0-	5888	1	38620	3	Y	754	675	0				254	
							829	9											
02	39928	X	39721	-0-	-207	-0-	4874	1	34076	3	Y	701	698	0				257	
							771	9											
03	44547	X	43870	-0-	-677	-0-	4993	1	38158	3	Y	654	770	0				141	
							719	9											
*04	43860	X	41764	-0-	-2096	-0-	5606	1	35474	3	Y	622	375	0				388	
							684	9											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 T	RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770							
11	12780	X	10991	-0-	-1789	-0-	1340	1	9221	3	Y	391	383	0				75	
							430	9											
12	14446	X	11164	-0-	-3282	-0-	1380	1	9485	3	Y	272	288	0				59	
							299	9											
01	14446	X	7616	-0-	-6830	-0-	989	1	6486	3	Y	128	136	0				51	
							141	9											
02	13048	X	7383	-0-	-5665	-0-	906	1	6333	3	Y	131	133	0				49	
							144	9											
03	15748	X	8770	-0-	-6978	-0-	998	1	7628	3	Y	131	152	0				28	
							144	9											
04	10980	X	6254	-0-	-4726	-0-	839	1	5313	3	Y	93	59	0				62	
							102	9											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		59	RRCID -> 049722		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10458 - 10594							
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		81	RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734							
11	24180	X	21203	-0-	-2977	-0-	2608	1	17942	3	Y	594	584	0				116	
							653	9											
12	27125	X	22845	-0-	-4280	-0-	2832	1	19455	3	Y	507	515	0				108	
							558	9											
01	27125	X	22866	-0-	-4259	-0-	2961	1	19423	3	Y	438	394	0				152	
							482	9											
02	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	3079	1	21528	3	Y	454	440	0				166	
							499	9											
*03	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	2691	1	20570	3	Y	398	473	0				91	
							438	9											
*04	22140	X	21657	-0-	-483	-0-	2898	1	18344	3	Y	377	228	0				240	
							415	9											



OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747		CNTY: BRAZORIA	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	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		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	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-			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10482 - 10640							
11	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	2994	1	20588	3	Y	704	657	0	128			
						774	9										
12	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	2936	1	20173	3	Y	605	608	0	125			
						666	9										
01	23219 X	22925	-0-	-294	-0-	2972	1	19495	3	Y	416	392	0	149			
						458	9										
02	22036 X	21217	-0-	-819	-0-	2592	1	18120	3	Y	459	443	0	165			
						505	9										
03	25172 X	19052	-0-	-6120	-0-	2144	1	16391	3	Y	470	535	0	100			
						517	9										
04	24360 X	19279	-0-	-5081	-0-	2567	1	16244	3	Y	425	256	0	269			
						468	9										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712							
11	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	599	1	4116	3	Y	73	73	0	14			
						80	9										
12	4805 X	4281	-0-	-524	-0-	536	1	3682	3	Y	57	59	0	12			
						63	9										
01	4805 X	3358	-0-	-1447	-0-	438	1	2867	3	Y	48	44	0	16			
						53	9										
02	4424 X	3172	-0-	-1252	-0-	391	1	2734	3	Y	43	44	0	15			
						47	9										
03	4960 X	3491	-0-	-1469	-0-	396	1	3032	3	Y	57	62	0	10			
						63	9										
*04	4800 X	3302	-0-	-1498	-0-	443	1	2807	3	Y	47	28	0	29			
						52	9										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644							
11	44880 X	41932	-0-	-2948	-0-	5193	1	35708	3	Y	937	930	0	178			
						1031	9										
12	45725 X	44509	-0-	-1216	-0-	5535	1	38026	3	Y	862	866	0	174			
						948	9										
01	45725 X	45293	-0-	-432	-0-	5883	1	38582	3	Y	753	674	0	253			
						828	9										
02	41300 X	38169	-0-	-3131	-0-	4684	1	32745	3	Y	673	678	0	248			
						740	9										
03	44516 X	42048	-0-	-2468	-0-	4785	1	36568	3	Y	632	745	0	135			
						695	9										
04	43830 X	41985	-0-	-1845	-0-	5635	1	35660	3	Y	627	374	0	388			
						690	9										



OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 243			ASSOCIATED RRCID -> 201523		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		CNTY: BRAZORIA PERF.10558 - 10782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	36390 X	20592	-0-	-15798	-0-	2570 347 9	1	17675	3	Y	315	319	0			62
12	31279 X	20293	-0-	-10986	-0-	2541 296 9	1	17456	3	Y	269	275	0			56
01	22475 X	19417	-0-	-3058	-0-	2528 308 9	1	16581	3	Y	280	244	0			92
02	19824 X	17407	-0-	-2417	-0-	2146 260 9	1	15001	3	Y	236	240	0			88
03	21948 X	21068	-0-	-880	-0-	2394 378 9	1	18296	3	Y	344	365	0			67
*04	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	2805 323 9	1	17753	3	Y	294	176	0			185
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 244			RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639				
11	36648 X	36648	-0-	-0-	-0-	4529 966 9	1	31153	3	Y	878	856	0			164
12	37944 X	37130	-0-	-814	-0-	4610 849 9	1	31671	3	Y	772	779	0			157
01	37944 X	22642	-0-	-15302	-0-	2940 414 9	1	19288	3	Y	376	388	0			145
02	37089 X	37089	-0-	-0-	-0-	4551 719 9	1	31819	3	Y	654	585	0			214
*03	38780 X	38780	-0-	-0-	-0-	4414 636 9	1	33730	3	Y	578	671	0			121
04	36660 X	12807	-0-	-23853	-0-	1719 210 9	1	10878	3	Y	191	154	0			158
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174			RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806				
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 247			RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650				
11	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	885 177 9	1	6084	3	Y	161	159	0			31
12	7719 X	7323	-0-	-396	-0-	911 157 9	1	6255	3	Y	143	144	0			30
01	7719 X	7044	-0-	-675	-0-	914 130 9	1	6000	3	Y	118	107	0			41
02	6972 X	6393	-0-	-579	-0-	785 125 9	1	5483	3	Y	114	112	0			43
03	7409 X	6935	-0-	-474	-0-	790 114 9	1	6031	3	Y	104	123	0			24
*04	7140 X	6820	-0-	-320	-0-	916 111 9	1	5793	3	Y	101	61	0			64



-----														
OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		248	RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	974 1	6695	3	Y	132	131	0	22
							145 9							
12		8091 X	7527	-0-	-564	-0-	941 1	6467	3	Y	108	111	0	19
							119 9							
01		8122 X	7120	-0-	-1002	-0-	923 1	6056	3	Y	128	109	0	38
							141 9							
02		7336 X	6710	-0-	-626	-0-	826 1	5775	3	Y	99	102	0	35
							109 9							
03		8122 X	7521	-0-	-601	-0-	854 1	6524	3	Y	130	142	0	23
							143 9							
04		7800 X	6840	-0-	-960	-0-	919 1	5811	3	Y	100	62	0	61
							110 9							
-----														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		251ST	RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954			
11		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	1003 1	6895	3	N	127	126	0	26
							140 9							
12		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	1036 1	7120	3	N	112	113	0	25
							123 9							
01		8215 X	8110	-0-	-105	-0-	1055 1	6922	3	N	121	104	0	42
							133 9							
02		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	937 1	6552	3	N	103	104	0	41
							113 9							
03		8308 X	8275	-0-	-33	-0-	941 1	7185	3	N	135	146	0	30
							149 9							
*04		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	1084 1	6861	3	N	112	69	0	73
							123 9							
-----														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		152ST	RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677			
11		2760 X	2452	-0-	-308	-0-	295 1	2030	3	N	115	107	0	23
							127 9							
12		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	355 1	2438	3	N	86	89	0	20
							95 9							
01		2852 X	1936	-0-	-916	-0-	246 1	1615	3	N	68	63	0	25
							75 9							
02		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	402 1	2808	3	N	72	70	0	27
							79 9							
*03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	334 1	2550	3	N	56	70	0	13
							62 9							
*04		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	390 1	2470	3	N	57	34	0	36
							63 9							
-----														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		250	RRCID -> 250503		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772			
11		43440 X	40999	-0-	-2441	-0-	5077 1	34914	3	N	916	905	0	177
							1008 9							
12		43772 X	8115	-0-	-35657	-0-	955 1	6564	3	N	542	596	0	123
							596 9							
01		43772 X	19386	-0-	-24386	-0-	2464 1	16161	3	N	692	590	0	225
							761 9							
02		39536 X	12696	-0-	-26840	-0-	1473 1	10299	3	N	840	776	0	289
							924 9							
03		42377 X	12480	-0-	-29897	-0-	1354 1	10353	3	N	703	835	0	157
							773 9							
*04		41010 X	9914	-0-	-31096	-0-	1258 1	7961	3	N	632	386	0	403
							695 9							



OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		252	RRCID -> 252298	COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INC G-10	10307	-0-	10307	32609	1286 1	8847 3	N	158	161 0	28
12	41810 X	9201	-0-	-32609	-0-	174 9	7911 3	N	125	130 0	23
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	1152 1	5959 3	N	101	92 0	32
02	10500 X	8766	-0-	-1734	-0-	138 9	7537 3	N	137	125 0	44
03	11036 X	10169	-0-	-867	-0-	908 1	8808 3	N	189	198 0	35
*04	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	111 9	9330 3	N	159	96 0	98
						1078 1					
						151 9					
						1153 1					
						208 9					
						1474 1					
						175 9					

  

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

  

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	11430	10378	-0-	-1052	-0-	10209 2	169 9	N	154	182 1	54
12	11811	10479	-0-	-1332	-0-	10301 2	178 9	N	162	95 1	121
01	11811	10477	-0-	-1334	-0-	10299 2	178 9	N	162	180 1	103
02	10332 #	9029	-0-	-1303	-0-	8871 2	158 9	N	144	184 1	63
03	10850	10500	-0-	-350	-0-	10327 2	173 9	N	157	173 1	47
04	10380 #	10042	-0-	-338	-0-	9876 2	166 9	N	151		198

  

OLD OCEAN E (F-20)				67013 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		232	RRCID -> 097140	COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10867 - 10887	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

  

OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY				196099							
CHRISTIAN, C.D. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091073	COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10374 - 10382	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)				67015 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249	RRCID -> 247664	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11960	-	12178	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 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 UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12020	-	12302	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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 #: 245	RRCID -> 256638	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 11989	PERF.11761	-	11912	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 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		
DELCO OPERATING COMPANY LP				211950							
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-



OLD OCEAN, NE. (10800)				//CONT.//	67016 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
DELCO OPERATING COMPANY LP				//CONT.//	211950										
MARMION				WELL #:	2	RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970					
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-	
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC					787180										
CROWELL					WELL #:	1	RRCID ->	233353	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840				
11	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-			151	
12	11408 X	11228	-0-	-180	-0-	11228	2			N	-0-			151	
01	11470 X	10835	-0-	-635	-0-	10793	2	42	9	N	38			189	
02	10360 X	10133	-0-	-227	-0-	10044	2	89	9	N	81	179	1	91	
03	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	10819	2	95	9	N	86			177	
04	10860 X	10757	-0-	-103	-0-	10657	2	100	9	N	91	168	1	100	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
02	14B DENY	-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	
OLD WAVERLY (WILCOX "D")					67060 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
BRAMMER ENGINEERING, INC.					088595										
BROWDER, W. B.					WELL #:	2 T	RRCID ->	199565	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11723 - 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-	
OLD WAVERLY (WILCOX "E")					67060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
BRAMMER ENGINEERING, INC.					088595										
BROWDER, W. B.					WELL #:	2 T	RRCID ->	199562	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH 12265 PERF. 11723 - 12168				
11	4426 R	4426	-0-	-0-	-0-	1861	1	2431	2	N	122	185	1	170	
12	4288 R	4288	-0-	-0-	-0-	134	9								
						1682	1	2461	2	N	132	185	1	117	
						145	9								
01	4278 #	4217	-0-	-61	-0-	580	1	3429	2	N	189	191	1	115	
						208	9								
02	4144 #	3929	-0-	-215	-0-	1526	1	2334	2	N	63			178	
						69	9								
03	4588 #	3546	-0-	-1042	-0-	1523	1	1914	2	N	99	196	1	81	
						109	9								
04	4440 #	4104	-0-	-336	-0-	1950	1	1946	2	N	189			270	
						208	9								



OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)				67060 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595								
BROWDER, W. B.				WELL #: 1	RRCID -> 192275	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11477	- 11677			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6780 X	130	-0-	-6650	-0-	57 1	73 2	N	-0-			122
12	7006 X	361	-0-	-6645	-0-	115 1	169 2	N	70	164 1	1 8	27
						77 9						
01	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	1458 1	8625 2	N	-0-			27
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	23 1	34 2	N	194	194 1		27
						213 9						
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			27
04	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-			N	-0-			27
BROWDER, W. B.				WELL #: 2 C	RRCID -> 203771	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11470	- 11535			
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
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BROWDER "C"				WELL #: 1	RRCID -> 149365	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 11702	PERF.11429	- 11449			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328								
BROWDER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 267329	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11752	- 11777			
11	4410 X	6	-0-	-4404	-0-	6 3		N	-0-			69
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			69
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			69
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-			N	-0-			69
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			69
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			69
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	240 #	67	-0-	-173	-0-	67 2		N	-0-			169
12	248 #	24	-0-	-224	-0-	24 2		N	-0-			169
01	248 #	72	-0-	-176	-0-	72 2		N	-0-			169
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			169
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			169
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-			169
OLD WAVERLY (YEGUA 4050)				67060 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328								
MASSEY-FERGUSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 135170	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4037	- 4041			
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-



## OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (YEGUA 4100)				67060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328								
MASSEY-FERGUSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 089606	COMPL. DATE 04/23/1980	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4061 - 4068				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-
OLD WAVERLY (YEGUA 4200)				67060 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328								
MASSEY - CLUXTON				WELL #: 1	RRCID -> 157852	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 3600 - 3610				
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-
MASSEY-FERGUSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163313	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4380 - 4381				
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-
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)				67060 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
VONDRA ENERGY CORP.				887322								
MASSEY-CLUXTON UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 124055	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4412 - 4420				
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	9570	1502	-0-	-8068	-0-	84 1	1169 3	Y	226	233 1		15
12	9889	1227	-0-	-8662	-0-	249 9						
						72 1	935 3	Y	200	203 1		12
						220 9						
01	6169 #	688	-0-	-5481	-0-	43 1	522 3	Y	112	119 1		5
						123 9						
02	5572 #	293	-0-	-5279	-0-	18 1	225 3	Y	45	47 1		3
						50 9						
03	2511 #	36	-0-	-2475	-0-	2 1	30 3	Y	4	7 1		-0-
						4 9						
04	1500 #	51	-0-	-1449	-0-	3 1	38 3	Y	9	8 1		1
						10 9						



## OIL AND GAS DIVISION

OLIVER (FRIO 8640)				67164 375	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
KLOSS, ED L.				WELL #: 3	RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 2312	-	2317							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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-
OLIVER (FRIO 8750,E.)				67164 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
OLIVER UNIT				WELL #: 2 T	RRCID -> 049527	COMPL. DATE 01/04/1971	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A									
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	7530					N	-0-					-0-
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000	4530					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		7740 #	7377	-0-	-363	-0-	852	1	6499	2	N	24					166
12		7998 #	7333	-0-	-665	-0-	868	1	6437	2	N	25					191
01		8341	8341	-0-	-0-	-0-	868	1	7451	2	N	20					211
02		7452	7452	-0-	-0-	-0-	820	1	6602	2	N	27	174	1			64
*03		8198 R	8198	-0-	-0-	-0-	868	1	7302	2	N	25					89
*04		7805 R	7805	-0-	-0-	-0-	852	1	6923	2	N	27					116
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		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		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURTON FEE				WELL #: 2	RRCID -> 121935	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6461	-	6468							
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 (HACKBERRY)			67484 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY			064101					
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 213682	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7617 -	7626
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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		
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517					
HILLBOLDT, D. C.			WELL #: 1	RRCID -> 046584	COMPL. DATE 06/21/1969	TOTAL DEPTH 9411	PERF. N/A	
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	307 1 96 9	1946 2 N 87	207
12	1953 N	458	-0-	-1495	-0-	102 1 3 9	353 2 N 3	210
01	1922 N	364	-0-	-1558	-0-	153 1	211 2 N -0-	210
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	298 1 20 9	1567 2 N 18	228
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	294 1 19 9	1496 2 N 17	245
*04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	235 1 36 9	1557 2 N 33 173 1	105
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-	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)			67524 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.			255133					
SCHAER UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 216469	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9162 -	9206
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N -0-	25
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N -0-	25
01	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1405 2	28 9 N 25	25
02	1316 N	1204	-0-	-112	-0-	1187 2	17 9 N 15	40
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N -0-	40
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N NO RPT	40



ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)													CITY: AUSTIN	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
HILLBOLDT														
WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6720 X	5756	-0-	-964	-0-	780	1	4942	2	N	31			183
12	6944 X	4722	-0-	-2222	-0-	34	9	743	1	N	25	168	1	40
01	5828 X	5633	-0-	-195	-0-	28	9	732	1	N	38			78
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	42	9	728	1	N	32			110
03	5952 X	5242	-0-	-710	-0-	35	9	694	1	N	33			143
04	5760 X	5356	-0-	-404	-0-	36	9	745	1	N	29			172
						32	9							
ETOCO, L.P.														
KAECELE 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-
KAECELE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546														
11	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	2431	1	11157	2	Y	80	146	1	45
12	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	88	9	2546	1	Y	120	75	1	90
01	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	132	9	2861	1	Y	65	73	1	82
02	12768 X	11449	-0-	-1319	-0-	72	9	2442	1	Y	36	74	1	44
03	14136 X	11529	-0-	-2607	-0-	40	9	2550	1	Y	100	73	1	71
04	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-	110	9			Y	NO RPT			71
KAECELE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337														
11	9300 X	7861	-0-	-1439	-0-	1390	1	6377	2	Y	85	136	1	25
12	9610 X	8203	-0-	-1407	-0-	94	9	1698	1	Y	105	70	1	60
01	9610 X	5495	-0-	-4115	-0-	116	9	1029	1	Y	36	67	1	29
02	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	40	9	1808	1	Y	31	27	1	33
03	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	34	9	1954	1	Y	49	27	1	55
04	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-	54	9			Y	NO RPT			55



ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	1612 1	4538 2	N	128		200	
12	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	141 9	4637 2	N	17	180 1	37	
01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	1550 1	4291 2	N	108		145	
02	5068 X	4932	-0-	-136	-0-	19 9	3474 2	N	7		152	
03	7037 X	6127	-0-	-910	-0-	1640 1	4642 2	N	104	184 1	72	
04	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-	119 9		N	NO RPT		72	
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471												
11	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	89 1	2741 2	Y	9		59	
12	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	10 9	2779 2	Y	17		76	
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	73 1	3017 2	Y	54		130	
02	2660 X	1925	-0-	-735	-0-	19 9	1858 2	Y	1	111 1	20	
03	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	77 1	2765 2	Y	16		36	
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	59 9		Y	NO RPT		36	
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
11	9930 X	8581	-0-	-1349	-0-	1058 1	7442 2	N	74		127	
12	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	81 9	8814 2	N	124	184 1	67	
01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	1150 1	8145 2	N	75		142	
02	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	136 9	6805 2	N	95	182 1	55	
*03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	1372 1	8536 2	N	77		132	
04	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-	83 9		N	NO RPT		132	
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332												
11	4650 X	3826	-0-	-824	-0-	1164 1	3343 2	Y	7		57	
12	4309 X	4047	-0-	-262	-0-	105 9	3568 2	Y	11		68	
01	4309 X	4059	-0-	-250	-0-	12 9	3433 2	Y	44		112	
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	578 1	3192 2	Y	17		129	
*03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	48 9	3966 2	Y	8		137	
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	546 1		Y	NO RPT		137	



ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	N	-0-	25
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-	25
01	651 N	450	-0-	-201	-0-	36	1	414	2	N	-0-	25
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	40	1	354	2	N	-0-	25
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	59	84
						65	9					
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		84
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	463	1	3250	2	Y	7	117
						8	9					
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	410	1	3148	2	Y	10	127
						11	9					
01	2666 X	1194	-0-	-1472	-0-	165	1	982	2	Y	43	170
						47	9					
02	3276 X	2273	-0-	-1003	-0-	331	1	1940	2	Y	2	172
						2	9					
03	3844 X	3383	-0-	-461	-0-	436	1	2941	2	Y	5	177
						6	9					
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT		177
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
11	3540 X	2923	-0-	-617	-0-	2915	2	8	9	Y	7	43
12	3627 X	3107	-0-	-520	-0-	3087	2	20	9	Y	18	61
01	3627 X	3111	-0-	-516	-0-	3046	2	65	9	Y	59	23
02	2744 X	2573	-0-	-171	-0-	2565	2	8	9	Y	7	30
03	3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2876	2	25	9	Y	23	53
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT	53
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648												
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	617	1	2277	2	Y	22	51
						24	9					
12	2697 X	2327	-0-	-370	-0-	8	1	2291	2	Y	25	76
						28	9					
01	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	9	1	2370	2	Y	32	27
						35	9					
02	2716 X	1924	-0-	-792	-0-	8	1	1902	2	Y	13	40
						14	9					
03	3007 X	2229	-0-	-778	-0-	8	1	2217	2	Y	4	44
						4	9					
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT		44
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490												
11	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	2063	1	9465	2	Y	38	38
						42	9					
12	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	1825	1	6861	2	Y	52	65
						57	9					
01	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	2523	1	10859	2	Y	31	72
						34	9					
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1860	1	6828	2	Y	27	34
						30	9					
03	11966 X	7831	-0-	-4135	-0-	1730	1	6015	2	Y	78	48
						86	9					
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-				Y	NO RPT		48



ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.//												
TEX-ATIC RESOURCES, INC.												
WRIGHT-BEST												
WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675							144
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675							144
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675							144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675							144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675							144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675							144
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)												
ETOCO, L.P.												
KAECELE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063												
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	673 1	3090 2	Y	9	32 1		12
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	813 1	3060 2	Y	32	17 1		27
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	662 1	2848 2	Y	8	16 1		19
02	3528 X	2086	-0-	-1442	-0-	445 1	1634 2	Y	6	17 1		8
*03	3782 X	2851	-0-	-931	-0-	630 1	2191 2	Y	27	17 1		18
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	30 9		Y	NO RPT			18
KAECELE, CHARLES UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
11	1740 N	1435	-0-	-305	-0-	45 1	1384 2	N	5			30
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	39 1	1497 2	N	11			41
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	38 1	1493 2	N	24			65
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	42 1	1170 2	N	18	70 1		13
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	20 9						13
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	33 1	962 2	N	NO RPT			13
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
KAECELE, C. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



ORCHARD, NORTH (WILCOX)				67533 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290												
TALLEY, LEE A				WELL #: 1		RRCID -> 123583		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12508 - 13150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					37
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-		625 2			N	-0-					37
01	868 R	868	-0-	-0-	-0-		112 1		756 2	N	-0-					37
02	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-		216 1		1960 2	N	-0-					37
*03	2682 R	2682	-0-	-0-	-0-		240 1		2440 2	N	2					39
							2 9									
*04	2790 R	2790	-0-	-0-	-0-		240 1		2550 2	N	-0-		39 7			-0-
OYSTER BAYOU				67947 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 46		RRCID -> 139583		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8331 - 8335				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)				67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #: 7		RRCID -> 157686		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8100 - 8202				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 23		RRCID -> 153031		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8077 - 8150				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		8	RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8148 - 8158
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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		T. A.	-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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		10	RRCID -> 180593		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8175 - 8186
11		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 X	-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		75	RRCID -> 249841		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7996 - 8002
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-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
DENBURY ONSHORE, LLC		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-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	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 #: 9		RRCID -> 094335		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8222 - 8234	
11	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 14		RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8652 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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007							
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194640		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 8234	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
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	T. A.	-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-



OYSTER CREEK (FRIO 7100)				67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
SUN FEE				WELL #:	3	RRCID ->	065269	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7292 - 7296				
M	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SUN FEE				WELL #:	5	RRCID ->	070130	COMPL. DATE	01/03/1977	TOTAL DEPTH	7720	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		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 CREEK (6620 SAND)				67955 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710													
SUN FEE				WELL #:	1X	RRCID ->	257820	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6618 - 6620				
11	16080	#	-0-	-0-	-16080	-0-					N	-0-					59
12	16151	#	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					59
01	16151	#	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-	59 1				-0-
02	12964	#	-0-	-0-	-12964	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954													
STATE TRACT 295				WELL #:	1 U	RRCID ->	196814	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	1328 - 1349				
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-
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				
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-



OYSTER LAKE, W. (1800)				67964 437	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 308				WELL #: 1	RRCID -> 165584	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 1802	-	1806	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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. (3500)				67964 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 308				WELL #: 3	RRCID -> 140256	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 4232	PERF. 3594	-	3633	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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. (3770)				67967 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 308				WELL #: 4	RRCID -> 164265	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3784	-	3790	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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. (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 308				WELL #: 3	RRCID -> 101731	COMPL. DATE 06/07/1982	TOTAL DEPTH 4232	PERF. 3808	-	3814	
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-	



OYSTER LAKE, W. (3930)			67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
DALE OPERATING COMPANY			197624					
STATE TRACT 304			WELL #: 1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978 -	3984
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	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		-0-
12	3658 #	3192	-0-	-466	-0-	3192 2		-0-
01	3751 #	2326	-0-	-1425	-0-	2326 2		-0-
02	3388 #	1808	-0-	-1580	-0-	1808 2		-0-
03	3751 #	2795	-0-	-956	-0-	2795 2		-0-
*04	4305 R	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2		-0-
PAINTER (CADDEL)			68423 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263					
EASTHAM			WELL #: 1	RRCID -> 165909	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1014	PERF. 902 -	904
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		143
12	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		143
01	9934 R	9934	-0-	-0-	-0-	9934 2		143
02	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		143
03	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2	9 1	134
*04	3787 R	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2		134
PALACIOS (FRIO -B-)			68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534					
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-	29
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	29
HARRISON, LENA S.			WELL #: 2	RRCID -> 043468	COMPL. DATE 02/05/1968	TOTAL DEPTH 8020	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-
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
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-



PALACIOS (FRIO -C-)													68481 147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC													374997			
G.S. HARRISON UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 247945	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM
																BALANCE
11	13594	13594	-0-	-0-	-0-	300	1	12972	2	N	293	357	1			140
						322	9									
12	3813	688	-0-	-3125	-0-	310	1	378	9	N	344	354	1			130
01	3813	671	-0-	-3142	-0-	310	1	361	9	N	328	346	1			112
02	3444	598	-0-	-2846	-0-	280	1	318	9	N	289	166	1			235
*03	17862	17904	-0-	42	42	17489	2	415	9	N	377	357	2			255
*04	3690	14608	-0-	10918	10960	14332	2	276	9	N	251	350	1			156
PALACIOS (FRIO -D-)													68481 189	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY													747534			
FRICK, OTTO													WELL #: 1 U	RRCID -> 051102	COMPL. DATE 02/10/1971	TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	505	2	50	9	Y	45					99
12	1643 N	910	-0-	-733	-0-	841	2	69	9	Y	63					162
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-	9	1			153
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					153
03	899 N	643	-0-	-256	-0-	643	2			Y	-0-	17	1			136
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					136
PALACIOS (FRIO -E-)													68481 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY													877099			
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	8160 X	5915	-0-	-2245	-0-	5915	2			Y	-0-					30
12	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			Y	-0-					30
01	8432 X	3103	-0-	-5329	-0-	2942	2	161	9	Y	146	176	1			-0-
02	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	11961	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
*04	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			Y	-0-					-0-



PALACIOS (FRIO -F-)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
SLAUGHTER, L. A., UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									55	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3			58	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						24			82	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	Y	7			89	
03	465 N	149	-0-	-316	-0-	138	2	11	9	Y	10			99	
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	Y	10			109	
PALACIOS (FRIO G, FB-1)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
ROCKENBAUH, JOHN K UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 119914 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9447 - 9518															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	
PALACIOS (FRIO 9100)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
HARRISON, L. S.															
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141															
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-			-0-	
12	1860 N	782	-0-	-1078	-0-	782	2			Y	-0-			-0-	
01	1054 N	817	-0-	-237	-0-	817	2			Y	-0-			-0-	
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691	2			Y	-0-			-0-	
03	775 N	413	-0-	-362	-0-	413	2			Y	-0-			-0-	
04	780 N	318	-0-	-462	-0-	318	2			Y	-0-			-0-	
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)														CNTY: MATAGORDA	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION															
PIERCE															
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334															
11	2730 X	127	-0-	-2603	-0-	6	1	121	3	N	-0-			50	
12	2821 X	1868	-0-	-953	-0-	41	1	1827	3	N	-0-			50	
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	49	1	2616	3	N	-0-			50	
02	1344 X	52	-0-	-1292	-0-	40	1	12	3	N	-0-			50	
03	1860 X	124	-0-	-1736	-0-	8	1	103	3	N	12			62	
						13	9								
04	2580 X	148	-0-	-2432	-0-	2	1	146	2	N	-0-			62	
PIERCE T														CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404															
11	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	47	1	10852	3	N	51			202	
						56	9								
12	10633 X	9437	-0-	-1196	-0-	49	1	9388	3	N	-0-	172	1	30	
01	10633 X	9882	-0-	-751	-0-	49	1	9783	3	N	45			75	
						50	9								
02	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	44	1	9847	3	N	31			106	
						34	9								
03	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	49	1	10217	3	N	26			132	
						29	9								
*04	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	47	1	10055	2	N	47			179	
						52	9								



PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012													
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	32280 X	30461	-0-	-1819	-0-	47 184 9	30230 3	Y	167	177 1			62
12	33356 X	27691	-0-	-5665	-0-	49 105 9	27537 3	Y	95				157
01	33356 X	25605	-0-	-7751	-0-	49 91 9	25465 3	Y	83	180 1			60
02	30128 X	25157	-0-	-4971	-0-	44 78 9	25035 3	Y	71				131
03	27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	49 94 9	27048 3	Y	85	165 1			51
04	25980 X	24131	-0-	-1849	-0-	47 87 9	23997 2	Y	79				129
PALACIOS, EAST (FRIO 9180 SAND) 68482 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
NELSEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 225932 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9178 - 9190													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-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													
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385													
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF. 13781 - 13954													
11	10121 R	10121	-0-	-0-	-0-	718 165 9	9238 2	N	150	180 1			262
12	9626 R	9626	-0-	-0-	-0-	658 134 9	8834 2	N	122	177 1			207
01	9094 R	9094	-0-	-0-	-0-	673 125 9	8296 2	N	114				321
02	9436 #	8411	-0-	-1025	-0-	676 118 9	7617 2	N	107	195 1			233
03	DLQ G-10	12395	-0-	12395	12395	694 176 9	11525 2	N	160				393
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12395			N	NO RPT				393



PARIS (VICKSBURG)		69164 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
CIMAREX ENERGY CO.		153438							
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 179688		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 13413 PERF.12413 - 12612	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000)		69607 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
FAMCOR OIL, INC.		261273							
SABINE		WELL #: 6		RRCID -> 158663		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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-
PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300)		69607 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
FAMCOR OIL, INC.		261273							
SABINE CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 143198		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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-
PATRIOT (3800)		69610 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385							
BP AMERICA A-286		WELL #: 1		RRCID -> 224434		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4193 - 4196	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-508		WELL #: 1		RRCID -> 224960		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
12	0 N	-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



PATRIOT (3800)		//CONT.//		69610 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385												
BP AMERICA A-472		WELL #:		1	RRCID -> 234088		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4146 - 4149					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* 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-
BP AMERICA A-904		WELL #:		1	RRCID -> 234089		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4274 - 4282					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403					
11	25560	29991	-0-	4431	16324	28425	2	1566	9	N	1424	1361	1			135
12	27911	26867	-0-	-1044	15280	25318	2	1549	9	N	1408	1266	1			277
01	26412	24927	-0-	-1485	13795	23389	2	1538	9	N	1398	1622	1			53
02	23856	20307	-0-	-3549	10246	19215	2	1092	9	N	993	767	1			279
03	42588	42588	-0-	-0-	10246	41418	2	1170	9	N	1064	1217	1			126
04	25560	18592	-0-	-6968	3278	17570	2	1022	9	N	929	782	1			273
PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
WHORTON		WELL #:		2	RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8482 - 8492					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-
PEACH CREEK (MIOCENE 3000)		69882 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926														
WYNN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 205451		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2991 - 2995					
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	45	1	2153	2	N	-0-					-0-
01	2418 N	2003	-0-	-415	-0-	45	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	2156 N	1573	-0-	-583	-0-	45	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	1929	-0-	-272	-0-	45	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	45	1	1595	2	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O						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-
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	3390 #	2724	-0-	-666	-0-	2724	2				N	-0-			-0-
12	4092 #	1783	-0-	-2309	-0-	1783	2				N	-0-			-0-
01	4092 #	2474	-0-	-1618	-0-	2474	2				N	-0-			-0-
02	3696 #	1884	-0-	-1812	-0-	1884	2				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2451	-0-	2451	-0-	2451	2				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PEARESON (4800)			69939 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
RODEO RESOURCES, L.L.C.			723590												
HUTCHINS-PEARESON			WELL #: 5		RRCID -> 210906		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 4730 - 4732				
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1065	2	40	9	N		36			239
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	721	2	24	9	N		22			261
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			261
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	N		10	184	1	87
03	1054 X	532	-0-	-522	-0-	512	2	20	9	N		18			105
04	1110 X	538	-0-	-572	-0-	512	2	26	9	N		24			129
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)			70292 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
KIAWAH RESOURCES, LLC			458819												
IP FARMS "PG"			WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9902 - 9908				
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-
IP FARMS "PG" UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 218003		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9950 - 9958				
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-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954												
ROCA-NEGRA			WELL #: 1		RRCID -> 227186		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10880 - 10897				
11	20970 #	15917	-0-	-5053	-0-	14986	2	931	9	N		846	896	1	166
12	18569 #	15469	-0-	-3100	-0-	14523	2	946	9	N		860	738	1	261
01	17856 #	9137	-0-	-8719	-0-	8382	2	755	9	N		686	722	1	155
02	15708 #	11976	-0-	-3732	-0-	11312	2	664	9	N		604	536	1	223
03	17174 #	1135	-0-	-16039	-0-	983	2	152	9	N		138	184	1	168
04	15930 #	-0-	-0-	-15930	-0-					N		-0-		9	168



PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)			70292 210	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
KIAWAH RESOURCES, LLC			458819					
IP FARMS "PG" UNIT			WELL #:	RRCID -> 160438	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 10260	- 10427
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005								
PELICAN (COCKFIELD)			70325 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.			703236					
KARANKAWA			WELL #:	RRCID -> 227595	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5295	- 5398
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-
PELICAN, EAST (WILCOX 8900)			70328 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
D.C. ENERGY			196099					
QUINN, B. E.			WELL #:	RRCID -> 122378	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 8914	PERF. 8898	- 8914
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
PEPPIATT (YEGUA 9400)			70562 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000					
ISAAC			WELL #:	RRCID -> 213522	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9636	- 9655
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 ENERGY, LLC			293371					
STATE TRACT 6-7A			WELL #:	RRCID -> 168885	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8977	- 9003
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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 MIDDLE EY) CIMAREX ENERGY CO. JEFFERSON AIRPLANE														70606 495 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
														WELL #:	3	RRCID ->	256258	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12993	-	13082	
M O	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	51750 X	32775	-0-	-18975	-0-			31029 2		1746 9	Y	1587		1628 1				93							
12	50499 X	28607	-0-	-21892	-0-			26956 2		1651 9	Y	1501		1317 1				277							
01	42687 X	28500	-0-	-14187	-0-			26522 2		1978 9	Y	1798		1831 1				244							
02	38556 X	23611	-0-	-14945	-0-			22184 2		1427 9	Y	1297		843 1				698							
03	35030 X	24022	-0-	-11008	-0-			22599 2		1423 9	Y	1294		1240 1				752							
04	32790 X	21317	-0-	-11473	-0-			20521 2		796 9	Y	724		1222 1				254							
JEFFERSON AIRPLANE														WELL #:		1ST	RRCID ->	256688	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12481	PERF.12924	-	12930
11	62850 X	49010	-0-	-13840	-0-			46796 2		2214 9	Y	2013		2034 1				118							
12	58528 X	4360	-0-	-54168	-0-			4061 2		299 9	Y	272		340 1				50							
01	63891 X		-0-	-63891	-0-						Y	-0-		50 1				-0-							
02	57708 X	-0-	-0-	-57708	-0-						Y	-0-						-0-							
03	55955 X	-0-	-0-	-55955	-0-						Y	-0-						-0-							
04	49020 X	-0-	-0-	-49020	-0-						Y	-0-						-0-							
JEFFERSON AIRPLANE														WELL #:		4	RRCID ->	258525	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12649	-	12727
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 FAIRFIELD														WELL #:		1ST	RRCID ->	258715	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12576	-	12614
11	41880 X	38543	-0-	-3337	-0-			31 1		36114 2	N	2180		2283 1				178							
12	42160 X	411	-0-	-41749	-0-			2398 9																	
								1 1		370 2	N	36						214							
								40 9																	
01	43431 X	-0-	-0-	-43431	-0-						N	-0-						214							
02	39228 X	-0-	-0-	-39228	-0-						N	-0-						214							
03	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-						N	-0-						214							
04	38550 X	-0-	-0-	-38550	-0-						N	-0-						214							
JEFFERSON AIRPLANE														WELL #:		5	RRCID ->	266312	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12653	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.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 966

PEARL (YEGUA UPPER EY-1) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOORNBOS				70606 497 916954 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
				RRCID ->	157787	COMPL. DATE		04/07/2001		TOTAL DEPTH		15820		PERF.10798 - 10805						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4747	R	4747	-0-	-0-	-0-		450	1	3887	2	N		373	358	1				371
12	4898	#	4804	-0-	-94	-0-		410	9	3962	2	N		343	364	1				350
01	4867	#	4807	-0-	-60	-0-		465	1	3946	2	N		360	549	1				161
02	4424	#	3634	-0-	-790	-0-		396	9	2968	2	N		264	184	1				241
03	4898	#	4582	-0-	-316	-0-		376	1	3739	2	N		344	350	1				235
04	4740	#	4330	-0-	-410	-0-		290	9	3515	2	N		332	180	1				387
								465	1											
								378	9											
								450	1											
								365	9											
DOORNBOS				WELL #:	1	D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE		06/28/2008		TOTAL DEPTH		2650		PERF. 2254 -		2264	
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-
PETRUCHA (10,900) HILCORP ENERGY COMPANY BUTTER GAS UNIT NO. 1				70959 300 386310 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
				RRCID ->	135610	COMPL. DATE		05/09/1990		TOTAL DEPTH		13000		PERF.10892 - 10906						
11	960	#	692	-0-	-268	-0-		692	1			N		-0-						172
12	951	R	951	-0-	-0-	-0-		603	1	300	3	N		44	191	1				25
								48	9											
01	1085	#	563	-0-	-522	-0-		563	1			N		-0-						25
02	980	#	124	-0-	-856	-0-		32	1	92	3	N		-0-						25
03	1085	#	592	-0-	-493	-0-		152	1	440	3	N		-0-						25
*04	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-		42	1	1179	3	N		-0-						25
PETRUCHA, N. (12000) ALLTEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA				70961 600 015050 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
				RRCID ->	203950	COMPL. DATE		03/24/2004		TOTAL DEPTH		12246		PERF.12034 - 12039						
11	9990	#	7989	-0-	-2001	-0-		7623	2	366	9	N		333	372	1				206
12	9920	#	9611	-0-	-309	-0-		9147	2	464	9	N		422	372	1				256
01	9174	R	9174	-0-	-0-	-0-		8783	2	391	9	N		355	378	1				233
02	8236	R	8236	-0-	-0-	-0-		7860	2	376	9	N		342	376	1				199
03	9610	#	8236	-0-	-1374	-0-		7833	2	403	9	N		366	367	1				198
04	9300	#	8679	-0-	-621	-0-		8284	2	395	9	N		359	380	1				177
PEVETO (6800) LONG-TEX EXPLORATION, INC. STARK				71025 375 507587 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: ORANGE								
				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) DUNCAN OIL, INC. HARRIS													
				71025 500 232293	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE
				WELL #: 1	RRCID -> 259428	COMPL. DATE 06/01/2010				TOTAL DEPTH	9733	PERF.10142	- 10170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		23610 X	19100	-0-	-4510	-0-	900 1536	1 9	16664	2	N	1396	1499 1 333
12		19499 X	18851	-0-	-648	-0-	930 1518	1 9	16403	2	N	1380	1394 1 319
01		21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	930 1585	1 9	19110	2	N	1441	1377 1 383
02		24515 X	24515	-0-	-0-	-0-	840 2071	1 9	21604	2	N	1883	1820 1 446
03		23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	930 1891	1 9	21150	2	N	1719	1570 1 595
*04		21114 X	21114	-0-	-0-	-0-	900 1398	1 9	18816	2	N	1271	1552 1 314

  

DYNAMIC PRODUCTION, INC. ARMSTRONG GAS UNIT													
				237926	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON
				WELL #: 1	RRCID -> 110517	COMPL. DATE 02/07/1984				TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9406	- 9412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	93 574	1 9	12579	2	N	522	542 1 69
12		13330 X	6368	-0-	-6962	-0-	86 299	1 9	5983	2	N	272	183 1 158
01		13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	93 613	1 9	12454	2	N	557	548 1 167
02		12040 X	11781	-0-	-259	-0-	91 507	1 9	11183	2	N	461	543 1 85
03		13175 X	9320	-0-	-3855	-0-	89 424	1 9	8807	2	N	385	361 1 109
04		12750 X	12265	-0-	-485	-0-	11725	2	540	9	N	491	359 1 241

  

PHASE FOUR (8900 YEGUA) LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC CLARINE GOLD UNIT													
				71114 400 504584	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON
				WELL #: 2	RRCID -> 258488	COMPL. DATE 06/22/2010				TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8949	- 9030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		6570 X	2882	-0-	-3688	-0-	15 234	1 9	2633	2	Y	213	265 1 169
12		6572 X	2856	-0-	-3716	-0-	15 246	1 9	2595	2	Y	224	221 1 172
01		5115 X	2346	-0-	-2769	-0-	15 183	1 9	2148	2	Y	166	266 1 72
02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	15 212	1 9	2629	2	Y	193	179 1 86
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	15 242	1 9	3309	2	Y	220	178 1 128
04		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT			128

  

PHASE FOUR (9220 YEGUA) LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC SWANSON-MEEK GAS UNIT													
				71114 435 504584	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON
				WELL #: 1-C	RRCID -> 162741	COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279	- 9297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* 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-



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

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9219 -	9225	
11	2340	X	2151	-0-	-189	-0-	150	1	1916	2	N	77		374
12	2356	X	2192	-0-	-164	-0-	85	9	1953	2	N	76	174 1	276
01	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	84	9	1874	2	N	73		349
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3042	2	N	70	180 1	239
03	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	80	9	1940	2	N	47		286
*04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	77	9	2298	2	N	46	177 1	155

LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC JOHNNIE MAE GAS UNIT				504584 WELL #:	1	RRCID -> 158642	COMPL. DATE 02/26/1996	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 9568 -	9653
11	2970 X	2564	-0-	-406	-0-	682 1 65 9	1817 2	N	59	188 1	133
12	3162 X	2776	-0-	-386	-0-	682 1 51 9	2043 2	N	46		179
01	3162 X	2491	-0-	-671	-0-	682 1 34 9	1775 2	N	31		210
02	2856 X	2372	-0-	-484	-0-	682 1 32 9	1658 2	N	29		239
03	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	682 1 18 9	2093 2	N	16		255
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		255

PHASE FOUR (10400 YEGUA)				71114 492	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC				504584									
GOLD, CLARINE				WELL #: 1	RRCID -> 215898	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10401 - 10491					
11	8910 #	8798	-0-	-112	-0-	348 1	7693 2	Y	688	794 1	337		
12	9579 #	8682	-0-	-897	-0-	348 1	7598 2	Y	669	662 1	344		
01	9579 #	8131	-0-	-1448	-0-	348 1	7045 2	Y	671	800 1	215		
02	8652 #	7589	-0-	-1063	-0-	348 1	6604 2	Y	579	536 1	258		
*03	8148	8148	-0-	-0-	-0-	348 1	7074 2	Y	660	534 1	384		
04	7200	NO RPT	-0-	-7200	-0-			Y	NO RPT		384		



PHASE FOUR (10500 YEGUA)														
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC														
GOLD-ZAPP														
71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
504584														
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	468 1	3913 2	N	123	176 1			195
12		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	135 9	3733 2	N	106				301
01		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	468 1	3801 2	N	152	179 1			274
02		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	117 9	3553 2	N	116	181 1			209
03		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	468 1	3960 2	N	102	179 1			132
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	128 9		N	NO RPT				132
							112 9							
PHASE FOUR (10540 YEGUA)														
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC														
SWANSON-MEEK GAS UNIT														
71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
504584														
WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829														
11		6428 R	6428	-0-	-0-	-0-	346 1	6005 2	N	70	179 1			135
12		6355 #	6214	-0-	-141	-0-	77 9	5802 2	N	60				195
01		6572 #	6036	-0-	-536	-0-	346 1	5601 2	N	81				276
02		5992 #	5831	-0-	-161	-0-	66 9	5406 2	N	72	184 1			164
03		6634 #	5834	-0-	-800	-0-	346 1	5381 2	N	97				261
04		6420 #	NO RPT	-0-	-6420	-0-	107 9		N	NO RPT				261
PHASE FOUR (10640 YEGUA)														
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC														
BENDER GAS UNIT														
71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
504584														
WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088														
11		6142 R	6142	-0-	-0-	-0-	40 1	5582 2	N	473	358 1			392
12		6355 #	6283	-0-	-72	-0-	520 9	5725 2	N	471	356 1			507
01		6324 #	6251	-0-	-73	-0-	40 1	5680 2	N	483	721 1			269
02		5740 #	5652	-0-	-88	-0-	531 9	5144 2	N	425	363 1			331
03		6355 #	6021	-0-	-334	-0-	40 1	5658 2	N	294	182 1			443
04		6150 #	NO RPT	-0-	-6150	-0-	468 9		N	NO RPT				443
							323 9							
PHEASANT (F-20)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
THOMAS GAS UNIT #1														
71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
828352														
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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 (F-21)			71121 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
LAYLINE PETROLEUM I, LLC			491375											
BLESSING UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 250509		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8946 - 8953			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-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
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #: 8 J		RRCID -> 032706		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9430		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-
PHEASANT (MCDONALD)			71121 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
HEMCO DEVELOPMENT, LLC			374997											
HARRIMAN			WELL #: 1		RRCID -> 202606		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9187 - 9243			
11	2010 X	1726	-0-	-284	-0-	960 1	756 2	N	9	175 1				111
12	2170 X	1023	-0-	-1147	-0-	10 9	31 9	N	28					139
01	2170 X	2021	-0-	-149	-0-	992 1	1019 2	N	9					148
02	1960 X	1680	-0-	-280	-0-	10 9	777 2	N	6					154
03	2139 X	1018	-0-	-1121	-0-	7 9	15 9	N	14					168
04	1950 X	641	-0-	-1309	-0-	638 2	3 9	N	3					171
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
BEULAH			WELL #: 2		RRCID -> 219435		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 9228 - 9238			
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-
PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
NOBLE ENERGY INC			611665											
TRULL			WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9488 - 9512			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PHEASANT (MCDONALD, UP.) //CONT.// 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352														
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
KD ENERGY, LLC 452996														
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394														
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	68	1		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375														
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917														
11	574	R	574	-0-	-0-	574	2			N	-0-			95
12	722	R	722	-0-	-0-	722	2			N	-0-			95
01	589	#	168	-0-	-421	164	2	4	9	N	4			99
02	532	#	131	-0-	-401	118	2	13	9	N	12	1	1	110
03	713	#	39	-0-	-674	25	2	14	9	N	13	1	1	122
*04	1943	R	1943	-0-	-0-	1640	2	303	9	N	275	197	1	200
PHEASANT, E. (10,000) 71122 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345														
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 234824 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11021 - 11062														
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-
PHEASANT, SOUTH ( 9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997														
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9264 - 9268														
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-
SIANA OIL & GAS 779259														
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419														
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-



PHEASANT, SOUTH (10,600)												71125 912				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
HOLLIMON OIL CORPORATION												393345															
TRULL												WELL #: 2				RRCID -> 263510				COMPL. DATE 03/31/2011				TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790			
M O	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	21550	11216	-0-	-10334 B	-85127			10675 2		541 9	N	492			373 1			562									
12	8737	6028	-0-	-2709 B	-87836			5771 2		257 9	N	234			375 1			421									
01	12336	5576	-0-	-6760 B	-94596			5304 2		272 9	N	247			185 1			483									
02	4994 N	6170	-0-	1176 B	-93420			5815 2		355 9	N	323			190 1			616									
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070 B	-90350			2925 2		145 9	N	132			372 1			376									
04	0 X	180	-0-	180 B	-90170			180 2			N	-0-						376									
KEBO OIL & GAS, INC.												453170															
SOUTHWEST BLESSING												WELL #: 1				RRCID -> 234298				COMPL. DATE 01/04/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290			
11	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-			2342 2		207 9	N	188			188 1			52									
12	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-			1895 2		113 9	N	103						155									
01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-			1872 2		28 9	N	25						180									
02	542 N	1237	-0-	695 B	695			1035 2		202 9	N	184			185 1			179									
03	2759 X	1161	-0-	-1598 B	-0-			1070 2		91 9	N	83						262									
04	2550 X	2048	-0-	-502 B	-0-			1979 2		69 9	N	63						325									
YEAMANS BLESSING												WELL #: 1				RRCID -> 262244				COMPL. DATE 11/02/2010				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674			
11	3418 N	10642	-0-	7224 B	22019			9627 2		1015 9	N	923			933 1			398									
12	1386	9606	-0-	8220 B	30239			8554 2		1052 9	N	956			875 1			479									
01	1957	9289	-0-	7332 B	37571			8378 2		911 9	N	828			1135 1			172									
02	792	8187	-0-	7395 B	44966			7462 2		725 9	N	659			746 1			85									
03	52751 X	7785	-0-	-44966 B	-0-			6808 2		977 9	N	888			900 1			73									
04	9480 X	8059	-0-	-1421 B	-0-			7132 2		927 9	N	843			520 1			396									
PHEASANT, SW. (FRIO K)												71127 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954															
HARRISON, G.												WELL #: 1				RRCID -> 197609				COMPL. DATE 03/22/2003				TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901			
11	3450 #	2980	-0-	-470	-0-			2877 2		103 9	N	94						200									
12	3565 #	2932	-0-	-633	-0-			2857 2		75 9	N	68			163 1			105									
01	3255 #	2591	-0-	-664	-0-			2475 2		116 9	N	105						210									
02	2940 #	2521	-0-	-419	-0-			2413 2		108 9	N	98			175 1			133									
03	3069 #	2840	-0-	-229	-0-			2722 2		118 9	N	107						240									
04	2970 #	2757	-0-	-213	-0-			2643 2		114 9	N	104			176 1		2 8	166									
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			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6									
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6									
01	DLQ G-10	2982	-0-	2982	2982			2982 2			Y	-0-						6									
02	T. A.	2982	-0-	2982	5964			2982 2			Y	-0-						6									
03	T. A.	2982	-0-	2982	8946			2982 2			Y	-0-						6									
04	T. A.	1841	-0-	1841	10787			1841 1			Y	-0-						6									
PHEASANT, SW. (FRIO 10000)												71127 570				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.												453170															
PHEASANT BLESSING												WELL #: 1				RRCID -> 234209				COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14						325									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						335									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12						347									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						347									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						347									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						347									



PHEASANT, SW. (FRIO 10000)		//CONT.// 71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170														
SOUTH BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 235118		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	4425	-0-	-915	-0-	4143	2	282	9	N	256					319
12	5518 X	4380	-0-	-1138	-0-	3854	2	526	9	N	478	722	1			75
01	5425 X	3541	-0-	-1884	-0-	3106	2	435	9	N	395	388	1			82
02	4872 X	3217	-0-	-1655	-0-	2936	2	281	9	N	255					337
03	4588 X	3256	-0-	-1332	-0-	2786	2	470	9	N	427	560	1		2 8	202
04	4440 X	2835	-0-	-1605	-0-	2410	2	425	9	N	386	185	1		1 8	402
NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1		RRCID -> 243723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468						
11	4620 X	2903	-0-	-1717	-0-	2903	2			N	-0-					295
12	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7568	2	4	9	N	4	161	1			138
01	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4456	2	9	9	N	8					146
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5590	2	50	9	N	45					191
03	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5812	2	79	9	N	72	178	1			85
*04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5632	2	67	9	N	61					146
SOUTH BLESSING				WELL #: 2		RRCID -> 267000		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559						
11	34170 X	5911	-0-	-28259	-0-	5773	2	138	9	N	125					400
12	35309 X	6943	-0-	-28366	-0-	6804	2	139	9	N	126					526
01	35309 X	3982	-0-	-31327	-0-	3550	2	432	9	N	393	729	1			190
02	31892 X	1519	-0-	-30373	-0-	1466	2	53	9	N	48					238
03	35309 X	3515	-0-	-31794	-0-	3429	2	86	9	N	78	191	1		2 8	123
04	34170 X	3824	-0-	-30346	-0-	3706	2	118	9	N	107					230
PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894								
11	8700 X	6331	-0-	-2369	-0-	6063	2	268	9	N	244	341	1			65
12	8959 X	2278	-0-	-6681	-0-	2167	2	111	9	N	101					166
01	8959 X	8445	-0-	-514	-0-	8334	2	111	9	N	101					267
02	8092 X	6383	-0-	-1709	-0-	6165	2	218	9	N	198	370	1			95
03	6789 X	6189	-0-	-600	-0-	6033	2	156	9	N	142	180	1		2 8	55
04	6570 X	4517	-0-	-2053	-0-	4397	2	120	9	N	109	2	8			162
PHEASANT BLESSING				WELL #: 2		RRCID -> 243725		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10677 - 10696						
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12																
PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
LAYLINE PETROLEUM I, LLC		491375														
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570								
11	1110 X	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					99
12	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1174	2	173	9	N	157	188	1			68
01	1116 X	969	-0-	-147	-0-	958	2	11	9	N	10	1	1			77
02	980 X	882	-0-	-98	-0-	879	2	3	9	N	3					80
03	1333 X	1036	-0-	-297	-0-	1030	2	6	9	N	5					85
04	1290 X	978	-0-	-312	-0-	969	2	9	9	N	8	1	1			92
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830						
11	4230 X	4123	-0-	-107	-0-	3704	2	419	9	N	381	378	1			174
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4558	2	179	9	N	163	167	1			170
01	4371 X	3874	-0-	-497	-0-	3623	2	251	9	N	228	205	1			193
02	3920 X	3583	-0-	-337	-0-	3464	2	119	9	N	108	10	1			291
03	4743 X	3802	-0-	-941	-0-	3710	2	92	9	N	84	183	1			192
04	4590 X	3626	-0-	-964	-0-	3483	2	143	9	N	130	9	1			313



PHEASANT, SW. (FRIO 10500)													CNTY: MATAGORDA	
LAYLINE PETROLEUM I, LLC														
SOUTHEAST BLESSING UNIT														
//CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 491375														
WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	1720	2	4	9	N	4	26	
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1	27	
01	1984	X	1600	-0-	-384	-0-	1593	2	7	9	N	6	32	1 1
02	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1585	2	1	9	N	1	33	
03	2015	X	1636	-0-	-379	-0-	1634	2	2	9	N	2	35	
04	1950	X	1659	-0-	-291	-0-	1650	2	9	9	N	8	42	1 1
EAST BLESSING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456														
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	188	1 137
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	4	1 187
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	186	1 95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	6	1 149
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	184	1 78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	4	1 132
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION														
WEST BLESSING GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748														
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	34	1	6104	2	N	268	349	1 219
							295	9						
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	495	1	2977	2	N	196		415
							216	9						
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	511	1	7511	2	N	155	179	1 391
							171	9						
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	445	1	3521	2	N	93		484
							102	9						
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	511	1	3056	2	N	17		501
							19	9						
*04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1144	1	6338	2	N	55	174	1 381
							61	9						
WEST BLESSING GAS UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606														
11	5820	X	5402	-0-	-418	-0-	34	1	4914	2	N	413	528	1 246
							454	9						
12	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	503	1	4678	2	N	371	348	1 269
							408	9						
01	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	503	1	4668	2	N	387	352	1 304
							426	9						
02	5152	X	4910	-0-	-242	-0-	455	1	4100	2	N	323	355	1 272
							355	9						
03	5611	X	5345	-0-	-266	-0-	503	1	4366	2	N	433	353	1 352
							476	9						
*04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	980	1	4582	2	N	358	350	1 360
							394	9						
PHEASANT, SW. (FRIO 11000)													CNTY: MATAGORDA	
LAYLINE PETROLEUM I, LLC														
NEVADA BLESSING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769														
11	10470	X	10176	-0-	-294	-0-	9532	2	644	9	N	585	725	1 80
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	11369	2	713	9	N	648	401	1 327
01	10819	X	9713	-0-	-1106	-0-	9344	2	369	9	N	335	368	1 294
02	9772	X	8956	-0-	-816	-0-	8616	2	340	9	N	309	381	1 222
*03	10757	X	9259	-0-	-1498	-0-	8703	2	556	9	N	505	572	1 155
04	10410	X	8557	-0-	-1853	-0-	8023	2	534	9	N	485	390	1 250



PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		//CONT.// 71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
LAYLINE PETROLEUM I, LLC		//CONT.// 491375							
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225943		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 X	486	-0-	-114	-0-	355 2	131 9	N	119
12	620 X	407	-0-	-213	-0-	341 2	66 9	N	187 1
01	620 X	441	-0-	-179	-0-	374 2	67 9	N	5 1
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	567 2	174 9	N	6 1
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	158 195 1
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-
									172
									172
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949	
11	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	2519 2	186 9	N	169
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3042 2	46 9	N	34 1
01	3007 X	2635	-0-	-372	-0-	2415 2	220 9	N	42 3 1
02	2884 X	2384	-0-	-500	-0-	2268 2	116 9	N	200 189 1
03	3193 X	2596	-0-	-597	-0-	2453 2	143 9	N	105 10 1
04	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	2470 2	135 9	N	130 186 1
									321
									256
NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233390		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138	
11	4500 X	1369	-0-	-3131	-0-	1225 2	144 9	N	131
12	1984 X	1396	-0-	-588	-0-	1383 2	13 9	N	190 1
01	1612 X	1398	-0-	-214	-0-	1150 2	248 9	N	12 12 1
02	1372 X	1141	-0-	-231	-0-	1074 2	67 9	N	225 9 1
03	1426 X	1088	-0-	-338	-0-	900 2	188 9	N	61 181 1
04	1380 X	1137	-0-	-243	-0-	919 2	218 9	N	171 181 1
									198 14 1
									360
PHEASANT, SW (FRIO 11700)		71127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748	
11	7050	706	-0-	-6344	-0-	464 2	242 9	N	220
12	17689	17689	-0-	-0-	-0-	15294 2	2395 9	N	2177
01	11057	11057	-0-	-0-	-0-	9309 2	1748 9	N	1994 1
02	8087	8807	-0-	720	720	7751 2	1056 9	N	1589 2044 1
03	8087	7016	-0-	-1071	-0-	6084 2	932 9	N	960 1122 1
04	8087	10361	-0-	2274	2274	9359 2	1002 9	N	847 909 1
									911 899 1
									75
PHEASANT-BOWERS (9800)		71141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345							
ALVENA		WELL #: 1		RRCID -> 178887		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930	
11	6300 X	4706	-0-	-1594	-0-	4227 2	479 9	N	435
12	6510 X	5330	-0-	-1180	-0-	4895 2	435 9	N	351 1
01	6510 X	5530	-0-	-980	-0-	5248 2	282 9	N	395 534 1
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	4933 2	424 9	N	256 173 1
03	5332 X	4781	-0-	-551	-0-	4538 2	243 9	N	385 166 1
04	5340 X	5153	-0-	-187	-0-	4893 2	260 9	N	221 353 1
									236 344 1
									174
ALVENA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 199514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000	
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



PICKETT RIDGE (FRIO 4750) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. WILBECK				71337 666 877688 WELL #:	2A	RRCID -> 214597	COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 4762 - 4766		CNTY: WHARTON				
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	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-
PICKETT RIDGE (FRIO 4900) ERMIS VACUUM SERVICE, LLC NILSON, A. N.				71337 700 253447 WELL #:	2	RRCID -> 063210	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3826 - 3836		CNTY: WHARTON		
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-
PICKETT RIDGE (FRIO 5500) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. WILBECK				71337 825 877688 WELL #:	3	RRCID -> 208229	COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5516 - 5518		CNTY: WHARTON				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
PIERCE (YEGUA DY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PIERCE ESTATE A				71440 500 048169 WELL #:	1ST	RRCID -> 263198	COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9707 - 9748		CNTY: WHARTON				
11	40170	40170	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	37374	2	N	2269	2234	1			411
12	46781	46781	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	9	43385	2	N	2805	2812	1			404
01	50616	50616	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	46942	2	N	3058	3007	1			455
02	27272	46550	-0-	19278	19278	-0-	3086	9	43378	2	N	2629	2600	1			484
03	38905	51999	-0-	13094	32372	-0-	310	1	48431	2	N	2962	3164	1			282
04	37650	49061	-0-	11411	43783	-0-	3258	9	45624	2	N	2852	2796	1			338
PIERCE RANCH (4700) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE -E-				71451 260 549836 WELL #:	4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4713 - 4722		CNTY: WHARTON				
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)				71451 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
PIERCE ESTATES "E"				WELL #: 13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845	-	4862						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WUTHRICH, D.				WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759	-	5761						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)				71452 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
PIERCE ESTATE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 249561	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 12555	PERF.12456	-	12486						
11	55980 X	53112	-0-	-2868	-0-	295 1	50115 2	N	2456	2442 1						350
12	57846 X	52021	-0-	-5825	-0-	2702 9	49503 2	N	2008	1892 1						466
*01	57226 X	51857	-0-	-5369	-0-	309 1	49140 2	N	2188	2262 1						392
*02	50428 X	43361	-0-	-7067	-0-	2209 9	41499 2	N	1438	1511 1						319
03	51274 X	46819	-0-	-4455	-0-	310 1	44538 2	N	1792	1829 1						282
04	49620 X	41957	-0-	-7663	-0-	1582 9	39905 2	N	1593	1491 1						384
						310 1										
						1971 9										
						300 1										
						1752 9										
ROD				WELL #: 1	RRCID -> 250812	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 13458	PERF.12360	-	12460						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIN OAK (MIOCENE 2760)				71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
CAMOILL, INC.				127449												
PATOS, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 138605	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762	-	2765						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PINCKEY (WILCOX)				71558 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
D.C. ENERGY				196099									
KIRBY LUMBER CO.				WELL #: 1	RRCID -> 123660	COMPL. DATE 02/18/1987	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 9231	-	9235			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PINE FOREST (WALTON SAND)				71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
ARIES OPERATING, LP				030128									
MIL-VID PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 6310	-	6340			
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-
PINEHURST (HACKBERRY)				71606 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310									
PINEHURST				WELL #: 1	RRCID -> 251940	COMPL. DATE 03/17/2009	TOTAL DEPTH 10914	PERF. 11160	-	11180			
11	30870 #	18355	-0-	-12515	-0-	10 1	18149 2	N	178	189 1			145
12	27187 #	11359	-0-	-15828	-0-	10 1	11233 2	N	105	190 1			60
01	21452 #	-0-	-0-	-21452	-0-	116 9							60
02	18256 #	-0-	-0-	-18256	-0-								60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								60
04	T. A.	121	-0-	121	121	10 1	111 2	N	-0-				60
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)				71607 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GEMINI UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 201531	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 10228	-	10328			
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	394 1	3151 2	N	363	197 1	9 8		577
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	399 9							
01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	846 1	3913 2	N	815	1172 1	21 8		199
02	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	897 9							
03	5859 X	5237	-0-	-622	-0-	910 1	4539 2	N	917	815 1	19 8		282
*04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	1009 9							
						834 1	4790 2	N	877	959 1	30 8		170
						965 9							
						649 1	3798 2	N	718	598 1	5 8		285
						790 9							
						850 1	4876 2	N	934	789 1	12 8		418
						1027 9							



PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
GIBBS BROS.														
WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11667 - 11682														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3581 R	3581	-0-	-0-	-0-	318 1	3229 2	N		31				109
12	2883 #	2761	-0-	-122	-0-	318 1	2420 2	N		21				130
01	3720 #	3182	-0-	-538	-0-	318 1	2831 2	N		30				160
02	3360 #	2007	-0-	-1353	-0-	318 1	1643 2	N		42				202
03	3720 #	3179	-0-	-541	-0-	318 1	2811 2	N		45	192 1			55
04	3570 #	3199	-0-	-371	-0-	318 1	2831 2	N		45				100

PINEHURST (CHASE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
PINEHURST GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	T. A.	-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-

PINEHURST (UPPER WILCOX)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
WINSLOW GAS UNIT "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 10055 - 10064														
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-

PINEHURST (WILCOX CONS.)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
PINEHURST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010														
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	324 1	907 2	Y		95	101 1			50
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	317 1	773 2	Y		93	96 1			47
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	282 1	843 2	Y		112	115 1			44
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	294 1	779 2	Y		107	120 1			31
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	243 1	668 2	Y		94	88 1			37
03	1116 N	857	-0-	-259	-0-	744 2	5 5	Y		98	95 1			40
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	273 1	733 2	Y		128	137 1			31



PINEHURST (WILCOX CONS.)														CNTY: MONTGOMERY	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WINSLOW															
WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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															
*10	5239	X	5184	-0-	-55	-0-	270	1	4846	2	Y	62	58	1	33
							68	9							
11	5070	X	4745	-0-	-325	-0-	279	1	4398	2	Y	62	64	1	31
							68	9							
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	302	1	4280	2	Y	75	77	1	29
							83	9							
01	5177	X	4160	-0-	-1017	-0-	265	1	3860	2	Y	32	52	1	9
							35	9							
02	4676	X	3799	-0-	-877	-0-	236	1	3510	2	Y	48	38	1	19
							53	9							
03	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3375	2	19	5	Y	58	53	1	24
							64	9							
04	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	165	1	3054	2	Y	75	81	1	18
							83	9							
PINEHURST GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730															
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	17	-0-	17	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-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-
DOGGETT, WENDELL J.															
WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854															
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		17	-0-	17	-0-	17	1			Y	-0-			-0-
DOGGETT, WENDELL J.															
WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418															
*10	3100	N	12230	-0-	9130	9130	621	1	11169	2	Y	400	120	1	309
							440	9							
11	3000	N	12111	-0-	9111	18241	702	1	11044	2	Y	332	371	1	270
							365	9							
12	3100	N	11220	-0-	8120	26361	681	1	10205	2	Y	268	369	1	169
							39	5							
01	34985	X	8624	-0-	-26361	-0-	539	1	7818	2	Y	243	314	1	98
							267	9							
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	400	1	5926	2	Y	203	159	1	142
							223	9							
03	9424	X	5900	-0-	-3524	-0-	5533	2	155	5	Y	193	153	1	182
							212	9							
04	9120	X	7272	-0-	-1848	-0-	420	1	6657	2	Y	177	161	1	198
							195	9							



PINEHURST (WILCOX CONS.)															//CONT.// 71647 280					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															WELL #: 9					RRCID -> 147103					COMPL. DATE 09/23/2004					TOTAL DEPTH 12466					PERF.10176 - 11443				
PINEHURST GAS UNIT																																							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE														
*10	1116	N	935		-0-	-181	-0-			528	1	396	2	Y	10			11	1						5														
11	1080	N	750		-0-	-330	-0-			11	9																												
12	1021	N	1021		-0-	-0-	-0-			515	1	224	2	Y	10			10	1						5														
01	1087	N	1087		-0-	-0-	-0-			11	9																												
02	723	N	723		-0-	-0-	-0-			540	1	467	2	Y	13			13	1						5														
03	1023	N	371		-0-	-652	-0-			14	9																												
04	1050	N	791		-0-	-259	-0-			584	1	469	2	Y	31			27	1						9														
										34	9																												
										492	1	186	2	Y	41			34	1						16														
										45	9																												
										323	2	2	5	Y	42			41	1						17														
										46	9																												
										458	1	260	2	Y	66			67	1						16														
										73	9																												
(M/SW) WILDWOOD ESTATES															WELL #: 2					RRCID -> 147884					COMPL. DATE 12/10/1993					TOTAL DEPTH 12500					PERF.11171 - 11523				
*10	7378	X	6827		-0-	-551	-0-			546	1	6240	2	Y	37			44	1						17														
11	7140	X	6436		-0-	-704	-0-			41	9																												
12	6975	X	6659		-0-	-316	-0-			575	1	5814	2	Y	43			48	1						12														
01	6913	X	6619		-0-	-294	-0-			47	9																												
02	6160	X	5888		-0-	-272	-0-			625	1	5987	2	Y	43			36	1						19														
03	INC G-10		6049		-0-	6049	6049			47	9																												
04	INC G-10		6326		-0-	6326	12375			617	1	5949	2	Y	48			48	1						19														
										53	9																												
										534	1	5312	2	Y	38			37	1						20														
										42	9																												
										5966	2	35	5	Y	44			50	1						14														
										48	9																												
										499	1	5780	2	Y	43			40	1						17														
										47	9																												
PINEHURST GAS UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 148711					COMPL. DATE 01/17/1994					TOTAL DEPTH 12029					PERF.11048 - 11458				
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-														
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	38	2	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	28	N	-0-	-0-	-28	-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-														
PINEHURST GAS UNIT															WELL #: 13					RRCID -> 148817					COMPL. DATE 03/03/1994					TOTAL DEPTH 12175					PERF.10832 - 11476				
*10	1302	N	1283		-0-	-19	-0-			493	1	775	2	Y	14			15	1						7														
11	1126	N	1126		-0-	-0-	-0-			15	9																												
12	1408	N	1408		-0-	-0-	-0-			446	1	673	2	Y	6			10	1						3														
01	1271	N	1175		-0-	-96	-0-			7	9																												
02	1064	N	1002		-0-	-62	-0-			567	1	827	2	Y	13			11	1						5														
03	1147	N	907		-0-	-240	-0-			14	9																												
*04	1432	N	1432		-0-	-0-	-0-			566	1	594	2	Y	14			15	1						4														
										15	9																												
										487	1	502	2	Y	12			11	1						5														
										13	9																												
										892	2	5	5	Y	9			10	1						4														
										10	9																												
										477	1	943	2	Y	11			12	1						3														
										12	9																												



PINEHURST (WILCOX CONS.)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PINEHURST GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322													
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	
*10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	701 14 9	2443 2	Y	13	13 1		7	
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	709 13 9	2589 2	Y	12	13 1		6	
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	753 20 9	2693 2	Y	18	17 1		7	
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	748 19 9	2462 2	Y	17	19 1		5	
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	650 13 9	2398 2	Y	12	12 1		5	
03	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	2755 14 9	16 5	Y	13	13 1		5	
*04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	580 20 9	2968 2	Y	18	19 1		4	
PINEHURST GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282													
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-	
DAMUTH													
WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802													
*10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	642 109 9	401 2	Y	99	158 1		124	
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	625 99 9	218 2	Y	90	152 1		62	
12	930 N	413	-0-	-517	-0-	329 1	84 9	Y	76			138	
01	1023 N	602	-0-	-421	-0-	503 1	99 9	Y	90	151 1		77	
02	868 N	191	-0-	-677	-0-	114 1	77 9	Y	70			147	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	99	174 1		72	
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	549 100 9	42 2	Y	91			163	
DEAN, W. A. "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068													
*10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	869 23 9	3714 2	Y	21	23 1		11	
11	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	845 23 9	3490 2	Y	21	21 1		11	
12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	875 26 9	3767 2	Y	24	26 1		9	
01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	858 24 9	3907 2	Y	22	25 1		6	
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	817 20 9	3513 2	Y	18	17 1		7	
03	4526 X	4373	-0-	-153	-0-	4329 19 9	25 5	Y	17	17 1		7	
*04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	758 23 9	4213 2	Y	21	23 1		5	



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 983

PINEHURST (WILCOX CONS.)						//CONT.//	71647 280	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.						//CONT.//	216378												
WINSLOW GAS UNIT "C"						WELL #:	1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10990	-	11468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
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-				
PINEHURST GAS UNIT						WELL #:	15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12029	PERF.10830	-	11932			
*10	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-		584 179 9	1	10487	2	Y	163	171	1		86			
11	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-		636 174 9	1	10000	2	Y	158	164	1		80			
12	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-		718 185 9	1	10183	2	Y	168	182	1		66			
01	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-		692 198 9	1	10038	2	Y	180	194	1		52			
02	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-		600 114 9	1	8888	2	Y	104	115	1		41			
03	11129 X	9863	-0-	-1266	-0-		9749 58 9	2	56	5	Y	53	72	1		22			
04	10770 X	10164	-0-	-606	-0-		573 86 9	1	9505	2	Y	78	81	1		19			
HAGAN						WELL #:	2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11057	-	11924			
*10	2821 X	2459	-0-	-362	-0-		602 46 9	1	1811	2	Y	42	46	1		22			
11	2730 X	2296	-0-	-434	-0-		585 48 9	1	1663	2	Y	44	44	1		22			
12	2821 X	2317	-0-	-504	-0-		570 51 9	1	1696	2	Y	46	50	1		18			
01	2821 X	2223	-0-	-598	-0-		579 53 9	1	1591	2	Y	48	52	1		14			
02	2212 X	1826	-0-	-386	-0-		485 40 9	1	1301	2	Y	36	36	1		14			
03	2232 X	1279	-0-	-953	-0-		1233 39 9	2	7	5	Y	35	35	1		14			
04	2160 N	1632	-0-	-528	-0-		462 77 9	1	1093	2	Y	70	67	1		17			
WINSLOW GAS UNIT "C"						WELL #:	2	RRCID ->	162402	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10976	-	11311			
*10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-		942 65 9	1	4339	2	Y	59				144			
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-		885 96 9	1	5149	2	Y	87	142	1		89			
12	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-		812 36 5	1	6043	2	Y	94				183			
01	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-		818 83 9	1	5690	2	Y	75	168	1		90			
02	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-		671 41 9	1	4986	2	Y	37				127			
03	INC G-10	3973	-0-	3973	3973		3866 85 9	2	22	5	Y	77				204			
04	INC G-10	5595	-0-	5595	9568		666 87 9	1	4842	2	Y	79	162	1		121			



PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	416 1	950 2		Y	-0-			-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	438 1	1511 2		Y	-0-			-0-
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	477 1	1781 2		Y	-0-			-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	455 1	1391 2		Y	-0-			-0-
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	452 1	2192 2		Y	-0-			-0-
03	2263 N	1885	-0-	-378	-0-	1874 2	11 5		Y	-0-			-0-
04	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	370 1	1042 2		Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776													
*10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 1			Y	-0-			-0-
11	210 N	64	-0-	-146	-0-	64 1			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 N	5	-0-	-119	-0-	2 1	3 9		Y	3			3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			3
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1		1
HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-



PINEHURST (WILCOX CONS.)													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PINEHURST GAS UNIT													
WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553													
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
*10	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	921 1	16552 2	Y		459	471 1		241
						505 9							
11	16860 X	13613	-0-	-3247	-0-	823 1	12278 2	Y		465	472 1		234
						512 9							
12	17422 X	16726	-0-	-696	-0-	1061 1	15040 2	Y		568	580 1		222
						625 9							
01	18587 X	18587	-0-	-0-	-0-	1164 1	16620 2	Y		730	742 1		210
						803 9							
02	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	1153 1	17058 2	Y		553	546 1		217
						608 9							
03	17980 X	12633	-0-	-5347	-0-	11882 2	68 5	Y		621	586 1		252
						683 9							
04	18000 X	1043	-0-	-16957	-0-	442 1	601 9	Y		546	667 1		131
(M/SW) WILDWOOD ESTATES													
WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522													
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	Y		-0-			-0-
11	450 N	211	-0-	-239	-0-	13 1	198 2	Y		-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	Y		-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-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													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-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-
DOGGETT, WENDELL J.													
WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087													
*10	1581 N	842	-0-	-739	-0-	278 1	545 2	Y		17	71 1		13
						19 9							
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y		-0-	13 1		-0-
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	254 1	1577 2	Y		51	19 1		32
						9 5	56 9						
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	494 1	1200 2	Y		43	58 1		17
						47 9							
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	421 1	757 2	Y		39	29 1		27
						43 9							
03	INC G-10	1000	-0-	1000	1000	932 2	26 5	Y		38	30 1		35
						42 9							
04	INC G-10	1254	-0-	1254	2254	405 1	813 2	Y		33	31 1		37
						36 9							



PINEHURST (WILCOX CONS.)														CNTY: MONTGOMERY	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502															
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		
*10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	613 23 9	1	1138 2	Y	21	34 1		27		
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	583 24 9	1	1133 2	Y	22	34 1		15		
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	616 7 5	1	1251 2	Y	17			32		
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	613 12 9	1	1255 2	Y	11	34 1		9		
02	1624 N	1336	-0-	-288	-0-	511 4 9	1	821 2	Y	4			13		
03	INC G-10	768	-0-	768	768	727 21 9	2	20 5	Y	19	18 1		14		
04	INC G-10	1287	-0-	1287	2055	537 15 9	1	735 2	Y	14			28		
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786															
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	T. A.	14	-0-	14	14	14 2		Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-				-0-		
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934															
*10	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	971 23 9	1	2096 2	N	21	23 1		11		
11	3090 X	3017	-0-	-73	-0-	986 24 9	1	2007 2	N	22	22 1		11		
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	1034 28 9	1	2332 2	N	25	26 1		10		
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	1054 23 9	1	2349 2	N	21	25 1		6		
02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	906 18 9	1	2007 2	N	16	16 1		6		
03	3379 X	2118	-0-	-1261	-0-	2086 20 9	2	12 5	N	18	17 1		7		
*04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	936 15 9	1	2482 2	N	14	18 1		3		
DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051															
*10	2542 N	2168	-0-	-374	-0-	743 32 9	1	1393 2	N	29	29 1		15		
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	779 44 9	1	1474 2	N	40	35 1		20		
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	795 42 9	1	1036 2	N	38	43 1		15		
01	2170 N	1104	-0-	-1066	-0-	791 35 9	1	278 2	N	32	38 1		9		
02	2156 N	101	-0-	-2055	-0-	98 1	3 9	N	3	11 1		1			
03	1860 N	46	-0-	-1814	-0-	46 2		N	-0-	1 1		-0-			
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				-0-		



PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	957 1	15 9	Y	14			40
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	779 1	13 9	Y	12	40 1		12
12	434 N	302	-0-	-132	-0-	298 1	4 9	Y	4			16
01	713 N	137	-0-	-576	-0-	137 1		Y	-0-	15 1		1
02	644 N	198	-0-	-446	-0-	197 1	1 9	Y	1			2
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	179 5	18 9	Y	16			18
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	508 1	310 2	Y	15	14 1		19
						17 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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	32 1	22 2	N	-0-			105
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	36 1	34 2	N	-0-			105
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	32 1	31 2	N	-0-			105
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	23 1	27 2	N	-0-			105
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	35 1	21 2	N	-0-			105
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	33 1	17 2	N	-0-			105
BAKER		WELL #:		1 T	RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10037 - 10043	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	34 1	24 2	N	-0-			79
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	49 1	47 2	N	-0-			79
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	48 1	46 2	N	-0-			79
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	47 1	54 2	N	-0-			79
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	28 1	17 2	N	-0-			79
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	37 1	19 2	N	-0-			79
PINEHURST, SW. (YEGUA)		71648 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
BAKER, REX		WELL #:		1-C	RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558	
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-
FROST		WELL #:		1	RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2762 - 2772	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 13160		PERF.12654 - 12674								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30175 X	30175	-0-	-0-	-0-	1032	1	25615	2	Y	3115	3162	1			62
12	33239 X	33239	-0-	-0-	-0-	101	4	3427	9							
01	31003 X	31003	-0-	-0-	-0-	1108	1	28378	2	Y	3317	3236	1			143
02	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	104	4	3649	9							
03	33591 X	33591	-0-	-0-	-0-	1057	1	26260	2	Y	3169	3193	1			119
*04	30364 X	30364	-0-	-0-	-0-	200	4	3486	9							
						964	1	24232	2	Y	2941	2945	1			115
						55	4	3235	9							
						1092	1	28994	2	Y	3063	3029	1			149
						136	4	3369	9							
						1044	1	26076	2	Y	2894	2908	1			135
						61	4	3183	9							
STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008				TOTAL DEPTH 12902		PERF.12661 - 12998				
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 12820		PERF.13370 - 13381								
11	58865	58865	-0-	-0-	-0-	1143	1	51457	2	Y	5454	5552	1			108
12	62595	62595	-0-	-0-	-0-	266	4	5999	9							
01	59076	59076	-0-	-0-	-0-	1241	1	54256	2	Y	6205	6046	1			267
02	42000	53581	-0-	11581	11581	272	4	6826	9							
03	54560	61623	-0-	7063	18644	1208	1	50956	2	Y	5779	5829	1			217
04	52800	69439	-0-	16639	35283	555	4	6357	9							
						1051	1	46191	2	Y	5633	5631	1			219
						143	4	6196	9							
						1189	1	53186	2	Y	6402	6310	1			311
						206	4	7042	9							
						1193	1	60644	2	Y	6815	6811	1			315
						105	4	7497	9							
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)				71940 135	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
WISCH-SAINT UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7613	-	7618					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	-	6754					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	-	6800					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6810	-	6823					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 007878	COMPL. DATE 02/04/1950	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6818	-	6838					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-



PLEDGER (FRIO 6500-6800)			//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 4846 - 4852					
M	O	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #:		24	RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6640 - 6665					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		30	RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6658 - 6681					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6824 - 6842					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (FRIO 6500-6800)			//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		38	RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		43	RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		42	RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		46	RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		47	RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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)										//CONT.//		71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										//CONT.//		847710									
PLEDGER GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7011 - 7014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #:		50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 6698 - 6700	
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	1	2945	2	Y		-0-					-0-			
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	1	2569	2	Y		-0-					-0-			
01	4216 X	3808	-0-	-408	-0-	-0-	1712	1	2096	2	Y		-0-					-0-			
02	4144 X	3479	-0-	-665	-0-	-0-	1617	1	1862	2	Y		-0-					-0-			
03	3875 X	2245	-0-	-1630	-0-	-0-	1361	1	884	2	Y		-0-					-0-			
04	3750 X	119	-0-	-3631	-0-	-0-	103	1	16	2	Y		-0-					-0-			
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #:		51		RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6695 - 6705	
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	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-			
PLEDGER (FRIO 7200)										71940 190		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710											
MCFARLAND, ROBERT ET AL										WELL #:		4		RRCID -> 133771		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7191 - 7201	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
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-			
PLEDGER (FRIO 7220)										71940 195		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710											
WISCH-SAINT UNIT										WELL #:		7 U		RRCID -> 125994		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7224 - 7227	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
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-			
PLEDGER (FRIO 7260)										71940 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710											
PLEDGER GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 085635		COMPL. DATE 11/07/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7331 - 7337	
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-			



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
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	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-
MCFARLAND, ROBERT ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 110436	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4678 -	4692
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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 ENERGY, LLC			293371					
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	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 (12300)			72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A	
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-
STATE TRACT 343			WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 -	13427
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-



POPEYE FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC ETOC				72340 500 259796 WELL #: D 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
				RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236 - 11293								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	50400 X	8915	-0-	-41485	-0-	1288	1 934 9	6693	3	N	849	795	1		380
12	52080 X	7564	-0-	-44516	-0-	1297	1 626 9	5641	3	N	569	591	1		358
01	52080 X	6464	-0-	-45616	-0-	1140	1 358 9	4966	3	N	325	404	1		279
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	981	1 689 9	4312	3	N	626	603	1		302
03	10354 X	5624	-0-	-4730	-0-	963	1 263 9	4398	3	N	239	182	1		359
04	8910 X	5272	-0-	-3638	-0-	894	1 424 9	3954	3	N	385	396	1		348
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP BP AMERICA A-437				457807 WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044 - 11072							
11	86340 X	56055	-0-	-30285	-0-	50190	3	5865	9	N	5332	5508	1		139
12	89218 X	80207	-0-	-9011	-0-	74004	3	6203	9	N	5639	5411	1		367
01	87792 X	77921	-0-	-9871	-0-	71730	3	6191	9	N	5628	5675	1		320
02	78484 X	69673	-0-	-8811	-0-	64458	3	5215	9	N	4741	4839	1		222
03	78492 X	73446	-0-	-5046	-0-	68069	3	5377	9	N	4888	4800	1		310
04	75960 X	67219	-0-	-8741	-0-	62160	3	5059	9	N	4599	4818	1		91
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080 - 11100							
11	11070 X	8198	-0-	-2872	-0-	7052	3	1146	9	N	1042	947	1		200
12	10571 X	8506	-0-	-2065	-0-	7594	3	912	9	N	829	933	1		96
01	10292 X	8866	-0-	-1426	-0-	7857	3	1009	9	N	917	772	1		241
02	8876 X	8234	-0-	-642	-0-	7309	3	925	9	N	841	842	1		240
03	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	7412	3	942	9	N	856	961	1		135
*04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	7408	3	872	9	N	793	741	1		187
POPEYE (WILCOX K SAND) KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP BP AMERICA A-893 UNIT				72340 750 457807 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN								
				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 (FRIO 5) ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. LE PINIEC UNIT #1				72378 090 247838 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON								
				RRCID -> 119190	COMPL. DATE 09/23/1985	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 9256 - 9272								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



PORT ACRES (FRIO 5)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILSON JR. HIGH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 226525 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9878 - 9953														
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	37697	37697	-0-	-0-	-0-	270 1	36141 2	N	1169	977 1	1 8	561		
12	38493	38493	-0-	-0-	-0-	1286 9	279 1	36991 2	N	1112	1463 1	1 8	209	
01	34426	34426	-0-	-0-	-0-	1223 9	279 1	33072 2	N	977	973 1	1 8	212	
02	31294	31294	-0-	-0-	-0-	1075 9	252 1	30098 2	N	858	776 1	1 8	293	
03	36378	36378	-0-	-0-	-0-	944 9	292 1	35017 2	N	972	958 1		307	
*04	6030	33461	-0-	27431	27431	1069 9	270 1	32534 2	N	597	774 1		130	
						657 9								
PORT ACRES (HACK. 9600)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
WINGATE														
WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604														
11	6990	6845	-0-	-145	-0-	40 1	6754 2	N	46					213
12	7223	7006	-0-	-217	-0-	51 9	13 1	6947 2	N	42				255
01	7161 #	7031	-0-	-130	-0-	46 9	32 1	6946 2	N	48	193 1			110
02	6412 #	6297	-0-	-115	-0-	53 9	5 1	6246 2	N	42				152
03	7048	7048	-0-	-0-	-0-	46 9	19 1	6978 2	N	46				198
04	6750	6758	-0-	8	8	51 9	19 1	6692 2	N	43	186 1			55
						47 9								
PORT ACRES (HACK. 10,600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BEAUXART GARDENS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 10340 - 10360														
11	6810	6371	-0-	-439	-0-	90 1	5898 2	N	348	387 1				300
12	7037	6621	-0-	-416	-0-	383 9	92 1	6103 2	N	387	387 1			300
01	7037	5901	-0-	-1136	-0-	426 9	93 1	5455 2	N	321	387 1			234
02	6356	4795	-0-	-1561	-0-	353 9	84 1	4412 2	N	272	195 1			311
03	6882 #	4796	-0-	-2086	-0-	299 9	93 1	4389 2	N	285	385 1			211
*04	6420 #	4223	-0-	-2197	-0-	314 9	36 1	3814 2	N	339				550
						373 9								
BEAUXART GARDENS SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100														
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-



PORT ARTHUR (F-2)		72398 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON											
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385																	
AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 157638		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9016 - 9020									
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON											
CHRISTIAN OPERATING COMPANY		150916																	
DOORNBOS		WELL #: 306		RRCID -> 124270		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 11809		PERF. 4198 - 4780									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
DOORNBOS		WELL #: 4		RRCID -> 153748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11338 - 11360							
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-	
DOORNBOS		WELL #: 211		RRCID -> 163505		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 12175		PERF.11016 - 11156									
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-	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836																	
DOORNBOS		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11280 - 11300									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	



PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.)				72398 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HENRY JACOB UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193824	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 11360	PERF.10926	-	10938	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 #	2644	-0-	-56	-0-	90 1 168 9	2386 2	N	153	191 1	248
12	2697 #	2658	-0-	-39	-0-	92 1 196 9	2370 2	N	178	195 1	231
01	3272 R	3272	-0-	-0-	-0-	93 1 223 9	2956 2	N	203	195 1	239
02	3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	84 1 199 9	2848 2	N	181	195 1	225
03	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	93 1 200 9	2857 2	N	182	193 1	214
*04	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	90 1 218 9	2881 2	N	198	193 1	219
HENRY JACOB SWD				WELL #: 2	RRCID -> 202408	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2570	-	2655	
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-
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	
11	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			N	-0-	132 1	30
12	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-		30
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		30
02	4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-			N	-0-		30
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796							
KUHN, H. J. TR 2				WELL #: 19	RRCID -> 069481	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 2354	PERF. 1354	-	1371	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
POLK, J.V. B O/A				WELL #: 31	RRCID -> 076732	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 6333	PERF. 3322	-	3327	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



PORT NECHES, N. (FRIO HACKBERRY)				72443 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE				
XTO ENERGY INC.				945936													
TODD ROYALTY SYNDICATE				WELL #: 4	RRCID -> 101934	COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8872 - 9064							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3540	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					42	
12	3658	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					42	
01	3658	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					42	
02	3304	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					42	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42	
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)				72443 747	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE				
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796													
POLK, J. V., -A-				WELL #: 11	RRCID -> 008015	COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230							
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	1			N	-0-					-0-	
12	2511 N	2168	-0-	-343	-0-	2168	1			N	-0-					-0-	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					-0-	
02	2156 N	1473	-0-	-683	-0-	1473	1			N	-0-					-0-	
03	2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1877	1			N	-0-					-0-	
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1			N	-0-					-0-	
STARK, W. H., -B-				WELL #: 21	RRCID -> 008017	COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8408 - 8452							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
PORT NECHES, N (SEG WEST 8600)				72443 830	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
TORTORIS ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 264350	COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 8652 - 8678							
11	151650	130560	-0-	-21090	915237	127382	2	3178	9	N	2889	2983	1			392	
12	156705	133268	-0-	-23437	891800	130119	2	3149	9	N	2863	2598	1			657	
01	156705	136629	-0-	-20076	871724	133316	2	3313	9	N	3012	3192	1			477	
02	141540	124734	-0-	-16806	854918	121799	2	2935	9	N	2668	2640	1			505	
03	138121	138121	-0-	-0-	854918	134934	2	3187	9	N	2897	2844	1			558	
*04	132542	132542	-0-	-0-	854918	129507	2	3035	9	N	2759	2591	1			726	
PORTER'S CREEK (DY-5)				72481 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701													
HOLT, JAMES I. ET UX				WELL #: 2	RRCID -> 186625	COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7358 - 7378							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2	



PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
RICHTER-NILES				WELL #:	1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7737 -	7829			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4110 X	3726	-0-	-384	-0-	326	1	3400	2	N	-0-					224
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	332	1	3746	2	N	-0-					224
01	4309 X	3899	-0-	-410	-0-	332	1	3567	2	N	-0-	176	1			48
02	3892 X	3504	-0-	-388	-0-	272	1	3232	2	N	-0-					48
03	4309 X	3841	-0-	-468	-0-	283	1	3548	2	N	9					57
						10	9									
04	3960 X	3461	-0-	-499	-0-	262	1	3192	2	N	6					63
						7	9									
HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701 -	7740			
11	9390 X	7081	-0-	-2309	-0-	617	1	6439	2	N	23					126
						25	9									
12	8680 X	7773	-0-	-907	-0-	629	1	7111	2	N	30	128	1			28
						33	9									
01	9238 X	8105	-0-	-1133	-0-	687	1	7375	2	N	39					67
						43	9									
02	8344 X	7750	-0-	-594	-0-	599	1	7116	2	N	32					99
						35	9									
03	9238 X	7594	-0-	-1644	-0-	558	1	7001	2	N	32					131
						35	9									
04	7830 X	7546	-0-	-284	-0-	570	1	6952	2	N	22					153
						24	9									
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 7765 -	7837			
11	2820 X	410	-0-	-2410	-0-	36	1	374	2	N	-0-					212
12	2914 X	284	-0-	-2630	-0-	23	1	261	2	N	-0-					212
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					212
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	251	1	2979	2	N	-0-					212
03	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	741	1	9289	2	N	159	159	1			212
						175	9									
*04	3000 N	6258	-0-	3258	3258	474	1	5784	2	N	-0-					212
CARRIERE-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7738 -	7775			
11	6660 X	5761	-0-	-899	-0-	501	1	5228	2	N	29	178	1			157
						32	9									
12	6200 X	6128	-0-	-72	-0-	497	1	5617	2	N	13					170
						14	9									
01	6634 X	6220	-0-	-414	-0-	530	1	5690	2	N	-0-					170
02	5992 X	5614	-0-	-378	-0-	436	1	5178	2	N	-0-					170
03	6634 X	6010	-0-	-624	-0-	444	1	5566	2	N	-0-					170
04	6030 X	5775	-0-	-255	-0-	436	1	5322	2	N	15					185
						17	9									
BELL FARM				WELL #:	1	RRCID ->	134106	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7678 -	7758			
11	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	717	1	7485	2	N	203	175	1			327
						223	9									
12	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	714	1	8062	2	N	-0-					327
01	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	708	1	7605	2	N	-0-					327
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	579	1	6870	2	N	-0-					327
03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	596	1	7471	2	N	-0-	175	1			152
*04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	601	1	7332	2	N	10					162
						11	9									



PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 X	1697	-0-	-133	-0-	148	1	1549	2	N	-0-			170
12	1767 X	1274	-0-	-493	-0-	104	1	1170	2	N	-0-			170
01	1922 X	1177	-0-	-745	-0-	100	1	1077	2	N	-0-	65	1	105
02	1736 X	1581	-0-	-155	-0-	123	1	1458	2	N	-0-			105
03	1922 X	1560	-0-	-362	-0-	115	1	1445	2	N	-0-			105
*04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	138	1	1679	2	N	-0-			105
CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815														
11	6120 X	5571	-0-	-549	-0-	485	1	5069	2	N	15			132
12	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	493	1	5567	2	N	13			145
01	6200 X	5827	-0-	-373	-0-	493	1	5293	2	N	37			182
02	5600 X	5230	-0-	-370	-0-	405	1	4808	2	N	15	177	1	20
03	6200 X	5401	-0-	-799	-0-	397	1	4976	2	N	25			45
04	5880 X	5321	-0-	-559	-0-	401	1	4896	2	N	22			67
MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809														
11	930 X	684	-0-	-246	-0-	59	1	617	2	N	7			170
12	930 X	744	-0-	-186	-0-	60	1	680	2	N	4			174
01	992 X	972	-0-	-20	-0-	82	1	883	2	N	6			180
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	72	1	849	2	N	-0-			180
03	992 X	910	-0-	-82	-0-	67	1	843	2	N	-0-			180
*04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	N	15	168	1	27
CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876														
11	4920 X	3227	-0-	-1693	-0-	280	1	2926	2	N	19			249
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	461	1	5212	2	N	18			267
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	439	1	4716	2	N	16			283
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-	175	1	108
03	5704 X	4192	-0-	-1512	-0-	310	1	3882	2	N	-0-			108
04	5520 X	4964	-0-	-556	-0-	374	1	4560	2	N	27			135
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867														
11	5580 X	5228	-0-	-352	-0-	455	1	4753	2	Y	18			204
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	457	1	5161	2	Y	-0-	169	1	35
01	5363 X	5307	-0-	-56	-0-	448	1	4813	2	Y	42			77
02	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	386	1	4579	2	Y	16			93
03	5611 X	5428	-0-	-183	-0-	401	1	5025	2	Y	2			95
04	5430 X	5314	-0-	-116	-0-	401	1	4894	2	Y	17			112



PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL														
WELL #: 2														
RRCID -> 175841														
COMPL. DATE 01/02/2000														
TOTAL DEPTH 8100														
PERF. 7730 - 7798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4560 X	4217	-0-	-343	-0-	367	1	3831	2	N	17			106
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	19	9	4253	2	N	26			132
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	29	9	4049	2	N	113	113	1	132
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	124	9	3705	2	N	-0-			132
03	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	312	1	3989	2	N	-0-			132
04	4500 X	4223	-0-	-277	-0-	318	1	3903	2	N	-0-			132
						320	1							
HOLT, JAMES I. ET UX														
WELL #: 3														
RRCID -> 176208														
COMPL. DATE 12/17/1999														
TOTAL DEPTH 8120														
PERF. 7762 - 7830														
11	1740 X	1327	-0-	-413	-0-	116	1	1207	2	N	4			199
12	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	4	9	1476	2	N	-0-			199
01	1767 X	1492	-0-	-275	-0-	131	1	1365	2	N	-0-			199
02	1456 X	1404	-0-	-52	-0-	127	1	1295	2	N	-0-			199
03	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	N	-0-			199
*04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	128	1	1510	2	N	-0-			199
						124	1							
JAMEX, INC.														
CARRIERE														
WELL #: 1														
RRCID -> 257498														
COMPL. DATE 04/28/2010														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 7760 - 7795														
11	7080 X	5972	-0-	-1108	-0-	655	1	5199	2	N	107			229
12	7068 X	5176	-0-	-1892	-0-	118	9	4417	2	N	40	170	1	99
01	7068 X	4688	-0-	-2380	-0-	715	1	3820	2	N	113			212
*02	6384 X	4006	-0-	-2378	-0-	44	9	3268	2	N	60	167	1	105
*03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	744	1	2970	2	N	32			137
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	124	9			N	NO RPT			137
						672	1							
						66	9							
						450	1							
						35	9							
MUELLER EXPLORATION, INC.														
PUTNAM-LANGE														
WELL #: 1														
RRCID -> 211114														
COMPL. DATE 05/19/2005														
TOTAL DEPTH 9980														
PERF. 7688 - 7771														
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12														
RICOCHET ENERGY, INC.														
MEEK														
WELL #: 1														
RRCID -> 236477														
COMPL. DATE 04/22/2008														
TOTAL DEPTH 8080														
PERF. 7662 - 7710														
11	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	33	1	1593	2	N	125	195	1	124
12	5146 X	4791	-0-	-355	-0-	138	9	4681	2	N	35	19	1	140
01	5146 X	443	-0-	-4703	-0-	71	1	402	2	N	33	3	1	170
02	4004 X	2288	-0-	-1716	-0-	39	9	2177	2	N	79	19	1	230
03	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5	1	5696	2	N	137	230	1	137
*04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	36	9	3827	2	N	120	37	1	220
						24	1							
						87	9							
						63	1							
						151	9							
						41	1							
						132	9							



PORTER'S CREEK (YEGUA)														
RICOCHET ENERGY, INC.														
MEEK. ROBERT E.														
WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770														
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	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	167	1	4569	2	N	38	28	1	164
12	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	42	9	6596	2	N	257	214	1	207
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	91	1	5196	2	N	177	229	1	155
02	3108 X	1776	-0-	-1332	-0-	283	9	1707	2	N	47	15	1	187
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	56	1	5899	2	N	277	232	1	232
*04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	195	9	3228	2	N	152	32	1	352
						17	1							
						52	9							
						58	1							
						305	9							
						31	1							
						167	9							
ROBERT E. MEEK														
WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752														
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	60	1	2934	2	N	27	17	1	67
12	6541 X	2535	-0-	-4006	-0-	30	9	2435	2	N	57	10	1	114
01	5642 X	3425	-0-	-2217	-0-	37	1	3296	2	N	81	25	1	170
02	4732 X	4453	-0-	-279	-0-	63	9	4327	2	N	72	38	1	204
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	40	1	3731	2	N	88	30	1	262
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	89	9			N	66	39	1	289
						47	1							
						79	9							
						40	1							
						97	9							
HOLT														
WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814														
11	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	427	1	11657	2	N	391	434	1	257
12	14880 X	11203	-0-	-3677	-0-	430	9	10730	2	N	296	226	1	327
01	14880 X	11445	-0-	-3435	-0-	147	1	10879	2	N	407	457	1	277
02	13440 X	10849	-0-	-2591	-0-	326	9	10265	2	N	440	465	1	252
03	16461 X	11250	-0-	-5211	-0-	118	1	10669	2	N	433	453	1	232
04	12510 X	10406	-0-	-2104	-0-	448	9	9853	2	N	417	287	1	362
						100	1							
						484	9							
						105	1							
						476	9							
						94	1							
						459	9							
CARRIERE-HENDERSON G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720														
11	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	774	1	21126	2	N	397	307	1	342
12	33883 X	22104	-0-	-11779	-0-	437	9	21232	2	N	529	465	1	406
01	23963 X	17881	-0-	-6082	-0-	290	1	17009	2	N	625	700	1	331
02	22708 X	14094	-0-	-8614	-0-	582	9	13316	2	N	590	482	1	439
03	25141 X	12266	-0-	-12875	-0-	184	1	11560	2	N	538	645	1	332
04	22350 X	6983	-0-	-15367	-0-	688	9	6557	2	N	330	440	1	222
						129	1							
						649	9							
						114	1							
						592	9							
						63	1							
						363	9							



PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549												
ZBORIL-HENDERSON G.U.		WELL #:		1		RRCID -> 261715		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7648	- 7716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	835	1	22801	2	N	442	490	1			169
12	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	486	9									
01	20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	305	1	22266	2	N	531	448	1			252
02	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	584	9									
03	25544 X	16174	-0-	-9370	-0-	209	1	19257	2	N	509	503	1			258
04	24120 X	13752	-0-	-10368	-0-	560	9									
						154	1	15804	2	N	486	499	1			245
						535	9									
						152	1	15513	2	N	463	486	1			222
						509	9									
						127	1	13161	2	N	422	480	1			164
						464	9									
JOHNSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7770	- 7836			
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-
RICHTER-NILES				WELL #:	2	RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7754	- 7877			
11	36120 X	28048	-0-	-8072	-0-	93	1	26948	2	N	915	744	1			444
12	25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	1007	9									
01	35495 X	21357	-0-	-14138	-0-	88	1	24048	2	N	787	905	1			326
02	29708 X	24966	-0-	-4742	-0-	866	9									
*03	30380 X	30380	-0-	-0-	-0-	70	1	20751	2	N	487	728	1			85
*04	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	536	9									
						70	1	23893	2	N	912	919	1			78
						1003	9									
						370	1	28958	2	N	956	723	1			311
						1052	9									
						120	1	27810	2	N	892	906	1			297
						981	9									
GROESBECK HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7637	- 7685			
11	52050 X	37088	-0-	-14962	-0-	411	1	35833	2	N	767	751	1			233
12	53785 X	31386	-0-	-22399	-0-	844	9									
01	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	262	1	30499	2	N	568	479	1			322
02	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	625	9									
03	39804 X	21728	-0-	-18076	-0-	155	1	22859	2	N	522	706	1			138
04	37080 X	16266	-0-	-20814	-0-	574	9									
						125	1	20573	2	N	578	540	1			176
						636	9									
						129	1	20942	2	N	597	525	1			248
						657	9									
						94	1	15590	2	N	529	506	1			271
						582	9									



PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)													
SANDRIDGE ONSHORE, LLC													
COUEY-HARFST GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209													
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	3000 N	8820	-0-	5820	9298	150 1	8618 2	N		47	184 1		15
12	3100 N	11421	-0-	8321	17619	155 1	11189 2	N		70			85
01	30577 X	12958	-0-	-17619	-0-	155 1	12707 2	N		87			172
02	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	140 1	10590 2	N		55	182 1		45
*03	T. A.	11113	-0-	11113	11113	155 1	10853 2	N		95			140
04	T. A.	11991	-0-	11991	23104	150 1	11584 2	N		234	181 1		193
						257 9							
KORENEK GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
COUEY-HARFST GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260													
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N		-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N		-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N		-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N		-0-			-0-
*03	T. A.	53	-0-	53	53	53 2		N		-0-			-0-
04	T. A.	64	-0-	64	117	64 2		N		-0-			-0-
POTTHAST (FRIO "L" SAND)													
NOBLE ENERGY INC													
GRAFF													
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)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
TRULL													
WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969													
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	357 1	3212 2	Y		283	339 1	7 8	173
12	3937 X	3934	-0-	-3	-0-	311 1	3230 2	Y		298	331 1	7 8	133
01	3937 X	2985	-0-	-952	-0-	376 1	2381 2	Y		276	174 1	7 8	228
02	3612 X	3362	-0-	-250	-0-	328 9	2743 2	Y		269	183 1	8 8	306
03	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	300 1	3091 2	Y		238	358 1	4 8	182
*04	3870 X	3183	-0-	-687	-0-	304 9	2465 2	Y		316	345 1		153
						296 9							
						401 1							
						262 9							
						370 1							
						348 9							



POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 190565 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10303 PERF.11015 - 11064

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449						N	-0-				99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449						N	-0-				99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449						N	-0-				99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449						N	-0-				99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	449						N	-0-				99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	449						N	NO RPT				99

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190

11	2880 X	2802	-0-	-78	-0-	266	1	2396	2	N	127					196
12	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	140	9	2274	2	N	108	178	1			126
01	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	265	1	2226	2	N	112	184	1			54
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	119	9	2341	2	N	112					166
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	281	1	2268	2	N	105	185	1			86
*04	3000 N	3036	-0-	36	36	123	9	2464	2	N	184	180	1			90

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	548	1	4939	2	Y	20	29	1			12
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	22	9	4997	2	Y	27	27	1			12
01	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	582	1	4939	2	Y	17	15	1			14
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	30	9	4378	2	Y	22	12	1			24
03	5704 X	4788	-0-	-916	-0-	623	1	4217	2	Y	22	29	1			17
*04	5520 X	2863	-0-	-2657	-0-	19	9	2464	2	Y	26	30	1			13

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

11	5790 X	3515	-0-	-2275	-0-	331	1	2984	2	N	182	178	1			196
12	5983 X	3291	-0-	-2692	-0-	200	9	2767	2	N	184	188	1			192
01	6696 X	3246	-0-	-3450	-0-	322	1	2699	2	N	188	192	1			188
02	6048 X	2821	-0-	-3227	-0-	202	9	2364	2	N	162	182	1			168
03	6696 X	2811	-0-	-3885	-0-	340	1	2340	2	N	152	180	1			140
*04	3510 X	3102	-0-	-408	-0-	207	9	2464	2	N	244	194	1			190



POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
TRULL				WELL #:		6	RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 11145			
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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	23		46			
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25	9	517	2	N	20		66			
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	495	2	N	25		91			
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	22	9	471	2	N	16		107			
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	62	1	460	2	N	17		124			
*04	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	28	9	2464	2	N	37		161			
						56	1									
						18	9									
						60	1									
						19	9									
						370	1									
						41	9									
-----																
TRULL				WELL #:			RRCID -> 219031		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10586 - 10622			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2010																
-----																
LAYLINE PETROLEUM I, LLC				491375			RRCID -> 204742		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11122 - 11142			
BLESSING UNIT				WELL #:		1										
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1472	2	151	9	N	137	190 1	410			
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1879	2	114	9	N	104	179 1	335			
01	1426 N	909	-0-	-517	-0-	852	2	57	9	N	52	5 1	382			
02	2800 N	3607	-0-	807	807	3156	2	451	9	N	410	398 1	394			
03	3100 N	5605	-0-	2505	3312	5090	2	515	9	N	468	330 1	527			
*04	3000 N	5297	-0-	2297	5609	4818	2	479	9	N	435	560 1	402			
-----																
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:		1	RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 10920			
11	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	7797	2	356	9	N	324	358 1	173			
12	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	9584	2	657	9	N	597	417 1	353			
01	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	7746	2	437	9	N	397	562 1	188			
02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7423	2	344	9	N	313	383 1	118			
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	7955	2	528	9	N	480	382 1	214			
*04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	7758	2	363	9	N	330	197 1	347			
-----																
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 214566		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10870 - 10890			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			370			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			370			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			370			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			370			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			370			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			370			
-----																
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #:		2	RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			91			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91			



POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
LAYLINE PETROLEUM I, LLC		//CONT.//		491375								
EAST BLESSING UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172	
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	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3036 2	171 9	N	155	192 1		90
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3699 2	388 9	N	353	194 1		249
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3580 2	47 9	N	43	202 1		90
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2644 2	268 9	N	244	205 1		129
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	2988 2	318 9	N	289	199 1		219
*04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2940 2	317 9	N	288	366 1		141
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600	
11	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	1357 2	112 9	N	102	181 1		191
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1807 2	331 9	N	301	204 1		288
01	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1429 2	62 9	N	56	186 1		158
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1517 2	100 9	N	91	9 1		240
03	2139 N	1871	-0-	-268	-0-	1727 2	144 9	N	131	185 1	11 8	175
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1537 2	208 9	N	189	184 1		180
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012										
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	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST BLESSING		WELL #:		3	RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10997 - 11908	
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	574 1	2962 2	N	222	344 1		264
						244 9						
12	3751 X	3500	-0-	-251	-0-	512 1	2828 2	N	145	185 1		224
						160 9						
01	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	512 1	2766 2	N	147			371
						162 9						
02	3388 X	3093	-0-	-295	-0-	462 1	2455 2	N	160	159 1		372
						176 9						
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	512 1	2362 2	N	128	175 1		325
						141 9						
*04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	764 1	2498 2	N	102	169 1		258
						112 9						
PRAIRIE BELL (11000)		72869 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY		009566										
OWENS		WELL #:			RRCID -> 268008		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
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-



PRAIRIE BELL (11000)													
C & E OPERATING, INC.													
GLASSCOCK RANCH													
WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B	DENY	-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
MAGNUM PRODUCING, LP													
KAHLLEN													
WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063													
11	16680	X	13900	-0-	-2780	-0-	13273	2	627	9	N	570	218
12	15779	X	11499	-0-	-4280	-0-	10965	2	534	9	N	485	137
01	14632	X	11608	-0-	-3024	-0-	11087	2	521	9	N	474	228
02	12964	X	10339	-0-	-2625	-0-	9851	2	488	9	N	444	140
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	11938	2	507	9	N	461	229
04	13890	X	8484	-0-	-5406	-0-	8247	2	237	9	N	215	254
MILAGRO EXPLORATION, LLC													
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU													
WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052													
11	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	360	1	1357	2	N	23	62
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	443	1	1933	2	N	17	79
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	444	1	1698	2	N	33	112
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1371	2	N	43	155
03	2387	N	1945	-0-	-442	-0-	345	1	1557	2	N	39	194
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	328	1	1872	2	N	171	196
							188	9				169	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC													
GLASSCOCK RANCH A													
WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700													
11	11400	X	10283	-0-	-1117	-0-	9961	2	322	9	N	293	366
12	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	15835	2	339	9	N	308	328
01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	15751	2	483	9	N	439	410
02	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11218	2	294	9	N	267	331
03	16182	X	9774	-0-	-6408	-0-	9447	2	327	9	N	297	279
*04	15720	X	4945	-0-	-10775	-0-	4839	2	106	9	N	96	201
GLASSCOCK RANCH B													
WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466													
11	13590	X	11923	-0-	-1667	-0-	11760	2	163	9	N	148	245
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13375	2	205	9	N	186	431
01	12245	X	10026	-0-	-2219	-0-	9872	2	154	9	N	140	211
02	11116	X	9073	-0-	-2043	-0-	8813	2	260	9	N	236	447
03	13547	X	9619	-0-	-3928	-0-	9310	2	309	9	N	281	376
04	13110	X	8284	-0-	-4826	-0-	8010	2	274	9	N	249	275
GLASSCOCK RANCH A													
WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782													
11	37140	X	28198	-0-	-8942	-0-	27372	2	826	9	N	751	567
12	38378	X	28598	-0-	-9780	-0-	27791	2	807	9	N	734	599
01	35371	X	28505	-0-	-6866	-0-	27703	2	802	9	N	729	612
02	28224	X	27341	-0-	-883	-0-	26508	2	833	9	N	757	317
03	29140	X	28370	-0-	-770	-0-	27534	2	836	9	N	760	377
*04	28200	X	26833	-0-	-1367	-0-	26160	2	673	9	N	612	291



PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760													
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	-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	7560 X	6916	-0-	-644	-0-	6664	2	252	9	N	229	355 1	175
12	7812 X	6847	-0-	-965	-0-	6595	2	252	9	N	229		404
01	7812 X	6619	-0-	-1193	-0-	6325	2	294	9	N	267	352 1	319
02	6888 X	6197	-0-	-691	-0-	5976	2	221	9	N	201	350 1	170
03	6541 X	6168	-0-	-373	-0-	5942	2	226	9	N	205		375
04	6330 X	5835	-0-	-495	-0-	5648	2	187	9	N	170	361 1	184
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762													
11	46560 X	39243	-0-	-7317	-0-	38338	2	905	9	N	823	1068 1	289
12	46562 X	42902	-0-	-3660	-0-	41922	2	980	9	N	891	707 1	473
01	44764 X	41811	-0-	-2953	-0-	40791	2	1020	9	N	927	1057 1	343
02	39452 X	34630	-0-	-4822	-0-	33813	2	817	9	N	743	696 1	390
03	42904 X	38221	-0-	-4683	-0-	37339	2	882	9	N	802	694 1	498
*04	41520 X	36636	-0-	-4884	-0-	35771	2	865	9	N	786	1041 1	243
PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508													
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746													
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	132	4	N	238	190 1	125
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	262	9	5	1	N	240	188 1	177
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	264	9	5	1	N	219	192 1	204
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	241	9	5	1	N	213	185 1	232
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	234	9	5	1	N	203	380 1	55
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	223	9			N	NO RPT		55
PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701													
11	480 #	212	-0-	-268	-0-	48	1	164	2	N	-0-		48
12	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	173	1	1923	2	N	20		68
01	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	22	9	333	1	N	12		80
02	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	13	9	79	1	N	7		87
03	2108 #	780	-0-	-1328	-0-	8	9	102	1	N	-0-		87
04	2040 #	728	-0-	-1312	-0-	89	1	639	2	N	-0-		87



PRIME PARKER (FRIO 2275) PRIME OPERATING COMPANY PARKER UNIT													73179 200 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
WELL #: 1													RRCID -> 207867		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2783		PERF. 2276 - 2308			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE				
11	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-			88	1	1902	2	N	-0-					-0-				
12	5613 R	5613	-0-	-0-	-0-			248	1	5365	2	N	-0-					-0-				
01	5662 R	5662	-0-	-0-	-0-			5662	2			N	-0-					-0-				
02	5172 R	5172	-0-	-0-	-0-			5172	2			N	-0-					-0-				
03	5611 #	5459	-0-	-152	-0-			5459	2			N	-0-					-0-				
*04	5940	6587	-0-	647	647			6587	2			N	-0-					-0-				
PROVIDENT CITY (4100) TEPEE PETROLEUM CO., INC. SCRAM													73293 916 843108		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4370 - 4374			
11	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-			300	1	171	2	N	-0-					-0-				
								7523	3													
12	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-			310	1	7176	3	N	-0-					-0-				
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-			310	1	7496	3	N	-0-					-0-				
02	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-			280	1	6333	3	N	-0-					-0-				
03	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-			310	1	6595	3	N	-0-					-0-				
*04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-			300	1	5	2	N	-0-					-0-				
								5160	3													
QUICKSAND CREEK (WILCOX) P.O.S. ENERGY, INC. KIRBY ARCO													73740 058 631509		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WELL #: 1SW													RRCID -> 169143		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 3964 - 3984			
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-				
QUINN (-B- SAND) LILLEY, C.C., INC. QUINN													73802 090 500736		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1													RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6390 - 6398			
11	5580	944	-0-	-4636	12628			944	2			N	-0-					54				
12	9610	357	-0-	-9253	3375			357	2			N	-0-					54				
01	9610	321	-0-	-9289	-0-			321	2			N	-0-					54				
02	1428 #	-0-	-0-	-1428	-0-							N	-0-					54				
03	5515 R	5515	-0-	-0-	-0-			5515	2			N	-0-					54				
*04	5384 R	5384	-0-	-0-	-0-			5384	2			N	-0-					54				
QUINN (WILCOX) CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC FRIENDSWOOD													73802 370 141860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 2RE													RRCID -> 234432		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11390		PERF. 9790 - 9802			
11	1770 #	1090	-0-	-680	-0-			1078	2	12	9	N	11					111				
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-			651	2	17	9	N	15					126				
01	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-			1170	2	15	9	N	14					140				
02	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-			1613	2	17	9	N	15					155				
03	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-			1406	2	13	9	N	12					167				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					167				



QUINN (6050)			73802 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
LILLEY, C.C., INC.			500736															
QUINN, B. E.			WELL #: 2			RRCID -> 216353			COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	3210 #	2225	-0-	-985	-0-			2200 2	25	9	N	23						101
12	3317 #	2035	-0-	-1282	-0-			2021 2	14	9	N	13						114
01	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-			2889 2	30	9	N	27						141
02	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-			2365 2	14	9	N	13						154
03	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-			2717 2	28	9	N	25						179
04	2820 #	2711	-0-	-109	-0-			2652 2	59	9	N	54	186	1				47
QUINN (6230)			73802 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
LILLEY, C.C., INC.			500736															
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 #	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 N	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						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726															
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						
11	2850	1518	-0-	-1332	-0-			1506 2	12	9	N	11						196
12	15255	1387	-0-	-13868	-0-			1387 2			N	-0-						196
01	1612 #	1213	-0-	-399	-0-			1168 2	45	9	N	41						237
02	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-			1727 2	41	9	N	37	197	1				77
*03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-			2339 2	21	9	N	19						96
04	2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-						N	NO RPT						96



RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)				74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470												
PAINE, ROBERT G.				WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3882 - 3888				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-		520 2		2 9	Y	2		3 1			-0-
12	589 N	249	-0-	-340	-0-		241 2		8 9	Y	7		6 1			1
01	744 N	27	-0-	-717	-0-		24 2		3 9	Y	3		4 1			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	5	-0-	-243	-0-		2 2		3 9	Y	3		3 1			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RUFUS HARDY "B"				WELL #: 35		RRCID -> 258048		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4158 - 4181				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AUSTIN COLLEGE				WELL #: 38		RRCID -> 258266		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 3980 - 4002				
11	DLQ G-10	4021	-0-	4021	9139	4021	2			N	-0-					-0-
12	10975 X	1836	-0-	-9139	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	325	-0-	-4351	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	72	-0-	-5043	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3	-0-	-4017	-0-	3	2			N	-0-					-0-
-----																
J. W. WILSON "A"				WELL #: 30		RRCID -> 258799		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4108 - 4110				
11	DLQ G-10	598	-0-	598	1749	598	2			N	-0-					-0-
12	4322 X	2573	-0-	-1749	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	2100 X	326	-0-	-1774	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	154	-0-	-2419	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	13	-0-	-2477	-0-	13	2			N	-0-					-0-
-----																
RACCOON BEND (COCKFIELD 4000)				74106 160		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470												
DIEMER, MRS. ALBERTA				WELL #: 20		RRCID -> 187109		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3950 - 3962				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
AUSTIN COLLEGE				WELL #: 33		RRCID -> 187621		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4216 - 4221				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT					-0-



RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) //CONT.// 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN														
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470														
WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211184 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3845 - 3858														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN COLLEGE WELL #: 32 RRCID -> 185824 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286														
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
12	1302 X	662	-0-	-640	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01	1643 X	1217	-0-	-426	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
02	1484 X	178	-0-	-1306	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03	1643 X	36	-0-	-1607	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	1500 X	9	-0-	-1491	-0-	9	2			N	-0-			-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



RACCOON BEND (MIOCENE Y)				74106 520		ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN			
COMET PRODUCTION				169662									
DEUTRICK, R. A/C -2				WELL #:	15	RRCID ->	089053	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1731 - 1740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470									
AUSTIN COLLEGE				WELL #:	35	RRCID ->	203065	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 1850 - 1853	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
RACCOON BEND (OAKVILLE 970)				74106 680		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
HMX INVESTMENTS, INC.				390547									
WILSON, OLLIE				WELL #:	101	RRCID ->	147675	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	1026	PERF. 916 - 930	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396									
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977	
11	3000 N	1048	-0-	-1952	818	931 3	117 9	N	106	174 1		112	
12	1844 N	1026	-0-	-818	-0-	903 3	123 9	N	112	177 1		47	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	770 3	119 9	N	108			155	
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	770 3	105 9	N	95	172 1		78	
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	691 3	129 9	N	117			195	
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	724 3	102 9	N	93			288	
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345									
BAIN				WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 - 7592	
11	4440 X	3791	-0-	-649	-0-	3791 2		N	-0-			197	
12	4588 X	3944	-0-	-644	-0-	3944 2		N	-0-			197	
01	4340 X	3583	-0-	-757	-0-	3583 2		N	-0-			197	
02	3752 X	3316	-0-	-436	-0-	3316 2		N	-0-			197	
03	3937 X	3241	-0-	-696	-0-	3241 2		N	-0-	115 1		82	
04	3810 X	2665	-0-	-1145	-0-	2665 2		N	-0-			82	
RASMUSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721 - 7736	
11	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	3104 2	37 9	N	34			107	
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2712 2	42 9	N	38			145	
01	3317 X	2571	-0-	-746	-0-	2536 2	35 9	N	32			177	
02	2996 X	2736	-0-	-260	-0-	2712 2	24 9	N	22	171 1		28	
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3273 2	66 9	N	60			88	
04	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	2805 2	25 9	N	23			111	



RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)													74408 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION													684517									
ATLANTIC SINCLAIR FEE													WELL #: 9		RRCID -> 242355		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5397 - 5399	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM						
0		PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	3372	3372	-0-	-0-	-0-	90	1	3282	2	Y	-0-					-0-						
12	3623	3623	-0-	-0-	-0-	93	1	3530	2	Y	-0-					-0-						
01	3100	756	-0-	-2344	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-						
02	3504	3504	-0-	-0-	-0-	84	1	3420	2	Y	-0-					-0-						
03	3627 #	3328	-0-	-299	-0-	90	1	3238	2	Y	-0-					-0-						
04	3510 #	2906	-0-	-604	-0-	90	1	2816	2	Y	-0-					-0-						
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)													74408 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION													684517									
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-						
RAMONA (WILCOX)													74455 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CARRIZO OIL & GAS, INC.													135401									
MILLER A-14													WELL #: 1		RRCID -> 230612		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 22035		PERF. 20224 - 20294	
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-						
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	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43						
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					43						
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43						
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					43						
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	1890 #	1834	-0-	-56	-0-	1739	2	95	9	N	86					120						
12	2108 #	1343	-0-	-765	-0-	1284	2	59	9	N	54					174						
01	2108 #	658	-0-	-1450	-0-	626	2	32	9	N	29	168	1			35						
02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1953	2	92	9	N	84					119						
03	2077 #	2042	-0-	-35	-0-	1941	2	101	9	N	92	181	1			30						
*04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1783	2	87	9	N	79					109						



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
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	2490 #	1868	-0-	-622	-0-	1839 2	29 9	N	26
12	2970 R	2970	-0-	-0-	-0-	2933 2	37 9	N	34
01	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2930 2	39 9	N	35
02	1736 #	1465	-0-	-271	-0-	1432 2	33 9	N	30
03	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT
04	2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT
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	4779 R	4779	-0-	-0-	-0-	222 1	4511 2	N	42
12	4247 #	3641	-0-	-606	-0-	229 1	3347 2	N	59
01	4061 #	3279	-0-	-782	-0-	229 1	3008 2	N	38
02	4452 #	3178	-0-	-1274	-0-	200 1	2942 2	N	33
03	4929 #	4555	-0-	-374	-0-	229 1	4229 2	N	88
04	4770 #	4364	-0-	-406	-0-	207 1	4099 2	N	53
						58 9			
RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WINTERMANN		WELL #: 2		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600	
11	0 K	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT



RAMSEY, E. (WILCOX 9370)													74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
PRIESMEYER, L.													WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	1710 #	386	-0-	-1324	-0-			13 1 11 9	362 2	N		10						117				
12	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-			1827 2		N		-0-						117				
01	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-			1955 2		N		-0-						117				
02	1764 #	-0-	-0-	-1764	-0-					N		-0-						117				
03	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N		-0-						117				
04	1890 #	386	-0-	-1504	-0-			31 1 155 9	200 4	N		141	185 1					73				
-----																						
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)													74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
ZAHRADNICK, ALFRED													WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276	
11	2010 X	1981	-0-	-29	-0-			112 1 42 9	1827 2	N		38						109				
12	2077 X	1561	-0-	-516	-0-			116 1 45 9	1400 2	N		41	72 1					78				
01	2077 X	1433	-0-	-644	-0-			116 1 34 9	1283 2	N		31						109				
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-			101 1 18 9	3021 2	N		16						125				
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-			116 1 45 9	2406 2	N		41	36 1					130				
*04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-			108 1 19 9	2268 2	N		17	87 1					60				
-----																						
HERDER GAS UNIT 2													WELL #: 1		RRCID -> 190621		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 11077		PERF.10432 - 10470	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
12	0 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-				
04	14B2 EXT	81	-0-	81	81			81 2		N		-0-						-0-				
-----																						
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)													74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
PRIESMEYER "A"													WELL #: 2		RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710	
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N		-0-						-0-				
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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-				



RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
MCWHORTER				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9155 - 9195				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	18690 X	17455	-0-	-1235	-0-	800 1 193 9	16462 2	N	175	166 1	139		
12	18848 X	17218	-0-	-1630	-0-	17030 2	188 9	N	171	188 1	122		
01	18972 X	18501	-0-	-471	-0-	1240 1 84 9	17177 2	N	76	192 1	6		
02	17136 X	16103	-0-	-1033	-0-	1120 1 213 9	14770 2	N	194		200		
03	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	1240 1 141 9	18647 2	N	128	179 1	149		
04	17910 X	17106	-0-	-804	-0-	1200 1 120 9	15786 2	N	109	181 1	77		

  

HOLMES				WELL #: 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9487 - 9627				
11	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	1027 1 95 9	6879 2	N	86	189 1	89		
12	6820 X	6802	-0-	-18	-0-	991 1 110 9	5701 2	N	100		189		
01	6820 X	6807	-0-	-13	-0-	984 1	5823 2	N	-0-	184 1	5		
02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1046 1 173 9	5946 2	N	157		162		
03	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	1298 1 97 9	6687 2	N	88	188 1	62		
04	6600 X	4085	-0-	-2515	-0-	979 1 41 9	3065 2	N	37		99		

  

HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9484 - 9640				
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	323 1 98 9	2162 2	N	89		134		
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	404 1 61 9	2326 2	N	55		189		
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	366 1	2162 2	N	-0-	186 1	3		
02	1820 X	1549	-0-	-271	-0-	214 1 120 9	1215 2	N	109		112		
03	2015 N	630	-0-	-1385	-0-	97 1 33 9	500 2	N	30		142		
04	1950 N	674	-0-	-1276	-0-	146 1 72 9	456 2	N	65		207		

  

SEIFFERT				WELL #: 1	RRCID -> 245828	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH	10097	PERF. 9845 - 9876				
11	5550 X	2113	-0-	-3437	-0-	800 1 111 9	1202 2	N	101	190 1	58		
12	5735 X	391	-0-	-5344	-0-	80 1 145 9	166 2	N	132		190		
01	5673 X	3488	-0-	-2185	-0-	760 1	2728 2	N	-0-		190		
02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	1120 1	3985 2	N	-0-		190		
03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	1240 1	4610 2	N	-0-		190		
*04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	1200 1 40 9	4261 2	N	36	181 1	45		



RANKIN (COOK MTN. IV)														74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														916954											
BABY RUTH														WELL #:		1	RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9148 - 9237		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	54211 X	54211	-0-	-0-	-0-		2654	1	50731	2	N	751	938	1			345								
12	60581 X	60581	-0-	-0-	-0-		826	9																	
01	53816 X	48117	-0-	-5699	-0-		3100	1	56545	2	N	851	748	1			448								
02	51268 X	51268	-0-	-0-	-0-		936	9																	
03	60574 X	49910	-0-	-10664	-0-		2800	1	44572	2	N	677	748	1			377								
04	58620 X	42224	-0-	-16396	-0-		745	9																	
							648	1	49805	2	N	741	760	1			358								
							815	9																	
							648	1	48461	2	N	728	557	1	1	8	528								
							801	9																	
							1713	1	39858	2	N	594	755	1			367								
							653	9																	
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)																									
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.																									
THARP, KATHLEEN																									
WELL #:														74691 216	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
														612858											
														2	RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388				
11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2278	2	9	9	N	8					120								
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2			N	-0-					120								
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1492	2	22	9	N	20					140								
02	2044 N	2037	-0-	-7	-0-		2005	2	32	9	N	29					169								
03	3100 N	3403	-0-	303	-0-	303	3403	2			N	-0-					169								
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-						N	NO RPT					169								
THARP, KATHLEEN																									
WELL #:														3	RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9314 - 9324				
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		2489	2			N	-0-					72								
12	2542 X	2384	-0-	-158	-0-		2384	2			N	-0-					72								
01	2542 X	2111	-0-	-431	-0-		2111	2			N	-0-					72								
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		3259	2			N	-0-					72								
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		2813	2			N	-0-					72								
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-						N	NO RPT					72								
RANKIN (DY 8050 SAND)																									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION																									
THARP																									
WELL #:														74691 250	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
														292850											
														2	RRCID -> 202750		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8053 - 8058				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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-								
RANKIN (REKLAW)																									
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.																									
NUNAN																									
WELL #:														74691 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
														612858											
														1	RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 11589 - 11699				
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886	2			N	-0-					190								
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	2			N	-0-					190								
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		2665	2			N	-0-					190								
02	1764 N	972	-0-	-792	-0-		918	2	54	9	N	49	185	1			54								
03	1767 N	421	-0-	-1346	-0-		411	2	10	9	N	9					63								
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-						N	NO RPT					63								



RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566											
JOANN				WELL #:		1	RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9320 - 9323			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	9810 #	-0-	-0-	-9810		-0-					N	86	172	1	91
12	6324 #	497	-0-	-5827		-0-		1 3	496	9	N	451	185	1	357
01	4681 #	-0-	-0-	-4681		-0-					N	201	187	1	370
02	1008 #	-0-	-0-	-1008		-0-					N	245	547	1	68
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	247			315
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	364	375	1	304
RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526											
SWEET, E. A. "A"				WELL #:		4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5259 - 5261			
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)				74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526											
I P FARMS -N-				WELL #:		1	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181		PERF. 5669 - 5674			
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			8
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			8
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			8
SWEET, E. A.				WELL #:		3	RRCID -> 148820	COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5372 - 5381			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		95					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
RATTLESNAKE MOUND (7000)				74821 782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
LTS OIL & GAS				511745											
STATE LEASE 66709				WELL #:		1	RRCID -> 154600	COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 12631		PERF. 7149 - 7159			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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)													
ALTA MESA SERVICES, LP													
USA-RAVEN FOREST													
WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16064 #	13489	-0-	-2575	-0-	1800	1	11545	2	N	131		179
12	16064 #	14072	-0-	-1992	-0-	144	9						
01	13186	13186	-0-	-0-	-0-	1860	1	12062	2	N	136	197 1	118
02	12159	12159	-0-	-0-	-0-	150	9						
03	13845	13845	-0-	-0-	-0-	1793	1	11242	2	N	137	197 1	58
04	11400	13218	-0-	1818	1818	151	9						
						1680	1	10362	2	N	106		164
						117	9						
						1860	1	11846	2	N	126	198 1	92
						139	9						
						11286	1	1800	2	N	120		212
						132	9						
RAYWOOD (COOK MTN.)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
MORRIS, E., MRS., ET AL													
WELL #: 2 RRCID -> 008069 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11153 - 11250													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL													
WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
MORRIS, E.													
WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952													
11	4410 X	4267	-0-	-143	-0-	270	1	3935	2	Y	56	105 1	87
12	4557 X	4264	-0-	-293	-0-	62	9						
01	4557 X	4248	-0-	-309	-0-	286	1	3958	2	Y	18		105
02	4116 X	3881	-0-	-235	-0-	20	9						
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	337	1	3908	2	Y	3		108
*04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3	9						
						86	1	3777	2	Y	16	41 1	83
						18	9						
						286	1	3957	2	Y	22	37 1	68
						24	9						
						442	1	3727	2	Y	23	32 1	59
						25	9						
HOLBROOK													
WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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 (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5010 X	4664	-0-	-346	-0-	298 1	4348 2	Y		16	22 1			22
12	5115 X	2871	-0-	-2244	-0-	18 9	2661 2	Y		16				38
01	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	192 1	4905 2	Y		39				77
02	4620 X	1948	-0-	-2672	-0-	43 9	1897 2	Y		7	29 1			55
03	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	43 9	5319 2	Y		46	24 1			77
04	4170 X	3336	-0-	-834	-0-	384 1	2955 2	Y		28	36 1			69
						51 9								
						31 9								
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830														
11	5370 X	4365	-0-	-1005	-0-	900 1	3422 2	N		39	186 1			58
12	4898 X	3539	-0-	-1359	-0-	43 9	141 9	N		128				186
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	3398 2	3578 2	N		-0-				186
02	4088 X	4007	-0-	-81	-0-	930 1	3167 2	N		-0-				186
03	4526 X	4478	-0-	-48	-0-	840 1	3548 2	N		-0-				186
*04	4380 X	4175	-0-	-205	-0-	930 1	3275 2	N		-0-				186
RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655														
HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150														
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N		-0-				27
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-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
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	6990 X	6311	-0-	-679	-0-	6305 2	6 9	N		5	180 1			-0-
12	7223 X	5810	-0-	-1413	-0-	5615 2	195 9	N		177				177
01	7223 X	6883	-0-	-340	-0-	6759 2	124 9	N		113	201 1			89
02	5880 X	5745	-0-	-135	-0-	5654 2	91 9	N		83				172
03	6510 X	5221	-0-	-1289	-0-	5152 2	69 9	N		63	195 1			40
04	6660 X	4552	-0-	-2108	-0-	4498 2	54 9	N		49				89
H.E.R. OPERATING, LLC 340442														
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-



RAYWOOD (COOK MTN. 11200)													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													
CARRIZO-APACHE 1A UNIT													
				//CONT.//	74993 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
					916954								
				WELL #:	2	RRCID -> 212368			COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1260 X	903	-0-	-357	-0-	89 1	767 2	N	43				85
12	1302 X	1004	-0-	-298	-0-	47 9	894 2	N	17				102
01	1023 X	791	-0-	-232	-0-	91 1	694 2	N	5				107
02	937 X	937	-0-	-0-	-0-	19 9	773 2	N	66				173
03	992 X	802	-0-	-190	-0-	91 1	683 2	N	24				197
*04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	73 9	1957 2	N	71	157	1		111
						90 1							
						78 9							
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
TEXACO FEE "B"													
				WELL #:	1	RRCID -> 187354			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TEXACO FEE "B"													
				WELL #:	3	RRCID -> 212211			COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TEXACO FEE "B"													
				WELL #:	4	RRCID -> 226462			COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008	
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			N	-0-				-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-				-0-
01	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-				-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													
HOLBROOK, ELLEN													
				WELL #:	1	RRCID -> 193538			COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171	
11	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	866 1	12633 2	Y	54	73	1		75
12	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	59 9	12193 2	Y	95				170
01	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	880 1	11765 2	Y	73				243
02	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	105 9	10999 2	Y	111	92	1		262
03	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	1016 1	11535 2	Y	90	116	1		236
04	12780 X	11844	-0-	-936	-0-	80 9	10495 2	Y	95	110	1		221
						251 1							
						122 9							
						834 1							
						99 9							
						1244 1							
						105 9							



RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)				74993 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
BLOXSOM ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 192899	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12193 - 12251				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 184336	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10170 - 10524				
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	38			39
						42 9						
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y	-0-			39
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 2	Y	-0-			39
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	148 2	Y	11	15 1		35
						12 9						
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	Y	12	16 1		31
						13 9						
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23 1	190 2	Y	26	14 1		43
						29 9						
RAYWOOD (YEGUA 10,700)				74993 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
XTO ENERGY INC.				945936								
MITCHELL, THEO				WELL #: 1	RRCID -> 044645	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002	PERF. N/A				
11	2657 R	2657	-0-	-0-	-0-	368 1	2261 3	N	25			49
						28 9						
12	2728 #	1998	-0-	-730	-0-	395 1	1570 3	N	30			79
						33 9						
01	3038 #	2337	-0-	-701	-0-	302 1	1988 3	N	43			122
						47 9						
02	2744 #	2425	-0-	-319	-0-	324 1	2072 3	N	26			148
						29 9						
03	3038 #	2776	-0-	-262	-0-	374 1	2371 3	N	28			176
						31 9						
04	2670 #	2596	-0-	-74	-0-	385 1	2200 3	N	10			186
						11 9						



## OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)			74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
HEBERT, EMILE			WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997			TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	588 1	8711 2	N	33		190	
12	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	36 9	8794 2	N	44	186 1	48	
01	10447 X	9435	-0-	-1012	-0-	661 1	8131 2	N	39		87	
02	9436 X	5940	-0-	-3496	-0-	48 9	4876 2	N	25		112	
03	10447 X	9892	-0-	-555	-0-	1261 1	8817 2	N	38		150	
*04	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	43 9	8671 2	N	32		182	
						28 9						
						1033 1						
						42 9						
						1469 1						
						35 9						
FARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244		
11	15150 X	14169	-0-	-981	-0-	896 1	13273 2	N	-0-		29	
12	15655 X	15248	-0-	-407	-0-	1059 1	14102 2	N	79		108	
01	15655 X	12692	-0-	-2963	-0-	87 9	11721 2	N	42		150	
02	13216 X	8810	-0-	-4406	-0-	925 1	7998 2	N	27		177	
03	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	46 9	17681 2	N	46	184 1	39	
*04	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	782 1	15677 2	N	64		103	
						30 9						
						827 1						
						51 9						
						2771 1						
						70 9						
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)			74995 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655									
WHITTAKER			WELL #: 1		RRCID -> 249144		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156		
11	3416 R	3416	-0-	-0-	-0-	3376 2	40 9	N	36		120	
12	3255 #	3176	-0-	-79	-0-	3077 2	99 9	N	90		210	
01	3255 #	849	-0-	-2406	-0-	849 2		N	-0-		210	
02	3192 #	3144	-0-	-48	-0-	3103 2	41 9	N	37		247	
03	3534 #	2550	-0-	-984	-0-	2531 2	19 9	N	17	184 1	80	
*04	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	4251 2	65 9	N	59		139	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	15540 X	15002	-0-	-538	-0-	14567 2	435 9	N	395	381 1	154	
12	15717 X	14994	-0-	-723	-0-	14545 2	449 9	N	408	405 1	157	
01	15686 X	14933	-0-	-753	-0-	14505 2	428 9	N	389	396 1	150	
02	14000 X	13365	-0-	-635	-0-	12973 2	392 9	N	356	205 1	301	
03	15500 X	4588	-0-	-10912	-0-	4156 2	432 9	N	393	600 1	94	
04	15000 X	13905	-0-	-1095	-0-	13503 2	402 9	N	365	394 1	65	



RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLET UNIT				75010 300 190005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	1	RRCID -> 063775	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 14720	PERF.11942 - 12052				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	4380 X	3190	-0-	-1190	-0-	204 1 12 9	2974 2	Y	11			14	
12	4526 X	3642	-0-	-884	-0-	245 1 7 9	3390 2	Y	6			20	
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	344 1 7 9	3981 2	Y	6	16 1		10	
02	3808 X	2293	-0-	-1515	-0-	51 1 1 9	2241 2	Y	1			11	
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	138 1 3 9	1911 2	Y	3	13 1		1	
04	3630 X	3579	-0-	-51	-0-	379 1 7 9	3193 2	Y	6			7	
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11671 - 11887				
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42 1	614 2	Y	-0-			1	
12	1085 N	232	-0-	-853	-0-	16 1	216 2	Y	-0-			1	
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	146 1 11 9	1693 2	Y	10			11	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	16 1 8 9	714 2	Y	7			18	
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	84 1 7 9	1164 2	Y	6	22 1		2	
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	205 1 3 9	1728 2	Y	3			5	
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.11904 - 11998				
11	5550 X	5285	-0-	-265	-0-	339 1 4 9	4942 2	Y	4			17	
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	409 1 7 9	5671 2	Y	6			23	
01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	493 1 9 9	5715 2	Y	8			31	
02	5152 X	3964	-0-	-1188	-0-	88 1	3876 2	Y	-0-			31	
03	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	349 1 7 9	4833 2	Y	6			37	
04	5700 X	4444	-0-	-1256	-0-	471 1 1 9	3972 2	Y	1			38	
MALLETT				WELL #:	2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11686 - 11776				
11	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	899 1 63 9	13120 2	Y	57			107	
12	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	975 1 86 9	13498 2	Y	78			185	
01	14508 X	14130	-0-	-378	-0-	1115 1 99 9	12916 2	Y	90	150 1		125	
02	13104 X	12402	-0-	-702	-0-	275 1 74 9	12053 2	Y	67			192	
03	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	884 1 67 9	12224 2	Y	61	237 1		16	
04	13800 X	9695	-0-	-4105	-0-	1022 1 53 9	8620 2	Y	48			64	



RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
11	7020 X	2459	-0-	-4561	-0-	157 1	2292 2	Y	9			36
12	7998 X	901	-0-	-7097	-0-	10 9	839 2	Y	1			37
01	7998 X	513	-0-	-7485	-0-	61 1	472 2	Y	-0-	30 1		7
02	7224 X	5663	-0-	-1561	-0-	1 9	5495 2	Y	39			46
03	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-	41 1	16243 2	Y	91	113 1		24
*04	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	125 1	9057 2	Y	58			82
						43 9						
						1174 1						
						100 9						
						1074 1						
						64 9						
XTO ENERGY INC. 945936												
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094												
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	952 1	6349 3	N	52	199 1		125
12	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	57 9	5881 3	N	51			176
01	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	991 1	5994 3	N	53			229
02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	56 9	5438 3	N	62			291
03	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	904 1	5636 3	N	58	187 1		162
*04	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	58 9	5947 3	N	74			236
						902 1						
						68 9						
						897 1						
						64 9						
						965 1						
						81 9						
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099												
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-
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
MALLET-MITCHELL UNIT #1 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-			158
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			158
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			158
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			158
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			164
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
ANDRESS WELL #: 1 RRCID -> 196186 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11040 - 11377												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
J. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088		PERF. 6668 - 6680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	51	2	21	9	N	19					210
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	46	2	28	9	N	25					235
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	2	17	9	N	15					250
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	13	176	1	26	7	61
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					72
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	3	9	9	N	8					80
REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
POOLE		WELL #: 3		RRCID -> 197643		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13395		PERF.12237 - 12705						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104		PERF.12640 - 12654						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	388	7			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835														
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207		PERF.13398 - 13431						
11	1890 X	1331	-0-	-559	-0-	150	1	1008	2	N	157	180	1			386
						173	9									
12	1953 X	235	-0-	-1718	-0-	22	1	203	2	N	9	163	1			232
						10	9									
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					232
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	172	1	2112	2	N	222	183	1			271
						244	9									
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					271
*04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	221	1	1756	2	N	101					372
						111	9									
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720						
11	79440 X	78587	-0-	-853	-0-	1088	1	73042	2	N	4052	4142	1			402
						4457	9									
12	82088 X	79169	-0-	-2919	-0-	994	1	73692	2	N	4075	4005	1			472
						4483	9									
01	81654 X	77253	-0-	-4401	-0-	924	1	72295	2	N	3667	3727	1			412
						4034	9									
02	73500 X	65481	-0-	-8019	-0-	785	1	61205	2	N	3174	3004	1			582
						3491	9									
*03	81375 X	69566	-0-	-11809	-0-	1265	1	64647	2	N	3322	3532	1			372
						3654	9									
04	78600 X	62550	-0-	-16050	-0-	1241	1	58032	2	N	2979	2829	1			522
						3277	9									



REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11913 - 11946	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	32730 X	8921	-0-	-23809	-0-	1146 1	7404 2	N	337	184 1		188
12	33821 X	10349	-0-	-23472	-0-	1037 1	8855 2	N	410	443 1		155
01	33821 X	10115	-0-	-23706	-0-	476 1	9144 2	N	450	355 1		250
02	30548 X	11009	-0-	-19539	-0-	495 9						
03	33821 X	12890	-0-	-20931	-0-	433 1	10038 2	N	489	544 1		195
04	32730 X	12246	-0-	-20484	-0-	538 9						
						482 1	11759 2	N	590	550 1		235
						649 9						
						467 1	11146 2	N	575	722 1		88
						633 9						
RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
CAZA OPERATING, LLC		140624										
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12494 - 12826	
*11	2820	1498	-0-	-1322	32041	1293 3	205 9	N	186			326
*12	3100 N	1534	-0-	-1566	30475	1347 3	187 9	N	170	190 1		306
*01	3100 N	1340	-0-	-1760	28715	1186 3	154 9	N	140	189 1		257
*02	2800 N	1092	-0-	-1708	27007	899 3	193 9	N	175	371 1		61
*03	3100 N	1037	-0-	-2063	24944	869 3	168 9	N	153			214
*04	7500 N	1081	-0-	-6419 B	18525	934 3	147 9	N	134	189 1		159
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12535 - 12563	
11	15630	2306	-0-	-13324	-0-	2284 3	22 9	N	20			189
12	16151	2662	-0-	-13489	-0-	2607 3	55 9	N	50			239
01	16151	2295	-0-	-13856	-0-	2254 3	41 9	N	37			276
02	3584 #	1545	-0-	-2039	-0-	1498 3	47 9	N	43			319
03	2666 #	1499	-0-	-1167	-0-	1459 3	40 9	N	36	185 1		170
04	1285 N	1780	-0-	495 B	495	1728 3	52 9	N	47			217
RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 13799		PERF.12582 - 12586	
11	6330 #	4129	-0-	-2201	-0-	89 1	4009 2	Y	28	25 1		31
12	7316 #	2477	-0-	-4839	-0-	31 9						
01	7316 #	143	-0-	-7173	-0-	76 1	2380 2	Y	19	17 1		33
02	6608 #	4309	-0-	-2299	-0-	21 9						
						12 1	131 2	Y	-0-			33
						327 1	3689 2	Y	266	222 1		77
						293 9						
03	INC G-10	4749	-0-	4749	4749	459 1	3884 2	Y	369	441 1		5
*04	INC G-10	3017	-0-	3017	7766	406 9						
						142 1	2724 2	Y	137	124 1		18
						151 9						
RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9224 - 9247	
11	14B DENY	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 FRIO 11) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247				75234 039 293371 WELL #: 144	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS									
					RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14551	PERF.10090	- 10157							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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	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-
GBS "A" ST 247				WELL #: 198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9960	- 10026							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 052 293371 WELL #: 213	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
					RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700	- 9362							
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-
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247				75234 117 293371 WELL #: 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
					RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056	- 11068							
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-



RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224													75234 130 293371 WELL #: 185	ASSOCIATED RRCID -> 099996	ONE WELL COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878 - 11062	CNTY: CHAMBERS
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	210 N	63	-0-	-147	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					1		
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					1		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1		
03	INC G-10	107	-0-	107	107	11	1	96	2	Y	-0-					1		
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					1		
RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247													75234 208 293371 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED RRCID -> 144156	ONE WELL COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068 - 10090	CNTY: CHAMBERS
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, FRIO 19) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224													75234 247 293371 WELL #: 141 U	ASSOCIATED RRCID -> 052698	ONE WELL COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700 - 10720	CNTY: CHAMBERS
11	19760	10016	-0-	-9744	-0-	217 56	1 9	9743	2	Y	51	46	1			9		
12	8835 #	6374	-0-	-2461	-0-	194 47	1 9	6133	2	Y	43	39	1			13		
01	6168 R	6168	-0-	-0-	-0-	497 83	1 9	5588	2	Y	75	87	1			1		
02	10836	4760	-0-	-6076	-0-	376 143	1 9	4241	2	Y	130	109	1			22		
03	T. A.	2746	-0-	2746	2746	287 21	1 9	2438	2	Y	19	22	1			19		
*04	T. A.	6722	-0-	6722	9468	323 213	1 9	6186	2	Y	194	185	1			28		
RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247													75234 299 293371 WELL #: 199	ASSOCIATED RRCID -> 144286	ONE WELL COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238 - 10266	CNTY: CHAMBERS
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-		
RFR FRIO 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-		



RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224				75234 312 293371 WELL #: 141 L	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
				RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10891	- 10898									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* 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	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247				75234 351 293371 WELL #: 175 U	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
				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, FRIO 9) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247				75234 390 293371 WELL #: 154DF	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
				RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9256	- 9264									
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-
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 403 293371 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
				RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A										
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-
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10151	- 10318								
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-
RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10188	- 10208								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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, FRIO 11B)				75234 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 247				WELL #: 23	RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 9954	-	9960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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, FRIO 4)				75234 533	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
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-		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-3, FRIO 4)				75234 559	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 246				WELL #: 73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9427	-	9433
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-
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)				75234 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 246				WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A		
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-
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)				75234 634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500	-	10521
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, FRIO 19) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 246				75234 637 293371 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15445	PERF.13066	- 13075		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	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-	
RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 650 293371 WELL #: 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384	- 10389		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735				-0-	
RED FISH REEF (FRIO 15, SEG. C) DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 199				75234 754 206061 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 253434	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 15311	PERF.11578	- 11590		
11	11580	5368	-0-	-6212	-0-	319 1 340 9	4709 3	N	309	389 1
12	11966	33	-0-	-11933	-0-	33 1		N	-0-	56
01	11966	-0-	-0-	-11966	-0-			N	-0-	-0-
02	9688 #	-0-	-0-	-9688	-0-			N	-0-	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224				75234 895 293371 WELL #: 131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922	- 2933		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122				-0-	
RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 225				75234 951 293371 WELL #: 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
				RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409	- 3429		
11	14B DENY	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-	



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					329
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					315
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					315
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					315
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					315
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					315
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					315
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-						N	NO RPT					-0-
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 S. (FRIO 15) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR FRIO 15 GU				75239 333 293371	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
WELL #:				183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020								
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	24 46	1 9	1083	2	Y	42	38	1				70
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	29 131	1 9	926	2	Y	119	109	1				80
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	172 333	1 9	1928	2	Y	303	353	1				30
02	1064 N	584	-0-	-480	-0-	15 395	1 9	174	2	Y	359	301	1				88
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	270	1				44
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	350	334	1				60
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-



RED FISH REEF S. (FRIO 15)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
RFR FRIO 15 GU														
				//CONT.//	75239 333	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS
				//CONT.//	293371									
				WELL #:	187	RRCID -> 098527				COMPL. DATE 02/20/1982				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895
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		M	PROD	BALANCE
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-
RED FISH REEF, SW (ANOMALINA)														
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP														
STATE TRACT 307														
					75241 001	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS
					841328									
				WELL #:	1	RRCID -> 258308				COMPL. DATE 06/16/2010				TOTAL DEPTH 14005 PERF.12120 - 12124
11	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-							N	-0-	97
12	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-							N	-0-	97
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-							N	-0-	97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	97
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
RFR TRACT 224														
					75241 754	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS
					293371									
				WELL #:	179	RRCID -> 192523				COMPL. DATE 09/30/2001				TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
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)														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.														
STATE TRACT 288														
					75241 987	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS
					778499									
				WELL #:		RRCID -> 148811				COMPL. DATE 06/21/1993				TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012
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														
REDMOND CREEK (YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SMART, E. R. ET AL														
					75470 490	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY
					386310									
				WELL #:	1	RRCID -> 136648				COMPL. DATE 05/30/2009				TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265
11	150 N	141	-0-	-9	-0-		36	1	80	2	Y	23		179
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		25	9						
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		943	1	1416	2	Y	107	190 1	96
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-		118	9						
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-		47	1	96	2	Y	74		170
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-		81	9						
							3	1	6	2	Y	147	204 1	113
							162	9						
							67	1	131	2	Y	91		204
							100	9						
							47	1	88	2	Y	64	202 1	66
							70	9						



REDMOND CREEK (YEGUA)		//CONT.//		75470 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
COOK, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 138877		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12262 - 12340	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	139 1	83 2	N	74	198 1		66
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	81 9	177 2	N	64			130
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	159 1	88 2	N	46			176
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	70 9	69 2	N	22			198
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	218 1	67 2	N	25			223
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	51 9	47 2	N	21			244
						139 1						
						24 9						
						106 1						
						28 9						
						96 1						
						23 9						
DAVIS, W.		WELL #:		1	RRCID -> 226523		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.12046 - 12236	
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1048 1	627 2	N	69			268
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	76 9	1160 2	N	96	200 1		164
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1041 1	401 2	N	60			224
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	106 9	484 2	N	40			264
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	993 1	697 2	N	40			304
*04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	66 9	530 2	N	79	198 1		185
						968 1						
						44 9						
						1106 1						
						44 9						
						1089 1						
						87 9						
REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FAYETTE					
DMAEBIL CORPORATION		221502										
GEO-WILCOX		WELL #:		1	RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3814 - 3818	
11	1620 #	749	-0-	-871	-0-	749 2		N	-0-			-0-
12	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
01	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
02	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
03	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-			-0-
*04	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
CML EXPLORATION, LLC		120648										
A L		WELL #:		1	RRCID -> 122010		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11956 - 12055	
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			43
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			43
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			43
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			43
03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 2		N	-0-			43
04	1020 N	625	-0-	-395	-0-	625 2		N	-0-			43
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	-0-	-0-	-0-	-0-	319		N	-0-			33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	319		N	-0-			33
01	385 X	66	-0-	-319	-0-	65 2	1 9	N	1			34
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	N	3			37
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	N	3			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40



REUTER (EDWARDS) RESEARCH EXPLORATION, LLC ETHELMAE														CNTY: FAYETTE									
//CONT.// 76075 250 703257 NON-ASSOCIATED														CAPACITY									
WELL #: 1 RRCID -> 258223														COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
11	24870 X	23805	-0-	-1065	-0-	23799	2	6	9	N	5	1 8		86									
12	24893 X	24285	-0-	-608	-0-	24281	2	4	9	N	4	1 8		89									
*01	24862 X	23398	-0-	-1464	-0-	23396	2	2	9	N	2	1 8		90									
*02	22456 X	21286	-0-	-1170	-0-	21279	2	7	9	N	6	1 8		95									
*03	24738 X	19206	-0-	-5532	-0-	19205	2	1	9	N	1	1 8		95									
04	23820 X	13980	-0-	-9840	-0-	13979	2	1	9	N	1	1 8		95									
ROSEWOOD RESOURCES, INC. REUTER														728874 WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565		PERF.12450 - 12457	
11	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	455	1	5067	3	N	2			45									
12	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	469	1	5157	3	N	-0-			45									
01	6107 X	5627	-0-	-480	-0-	469	1	5157	3	N	1	1 8		45									
02	5516 X	4656	-0-	-860	-0-	375	1	4281	3	N	-0-			45									
03	6107 X	4761	-0-	-1346	-0-	394	1	4367	3	N	-0-			45									
04	5520 X	3053	-0-	-2467	-0-	264	1	2789	3	N	-0-			45									
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI														948460 WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476 - 12530	
11	14460 X	13381	-0-	-1079	-0-	13379	2	2	9	N	2			164									
12	14694 X	13658	-0-	-1036	-0-	13652	2	6	9	N	5			169									
01	14446 X	13450	-0-	-996	-0-	13450	2			N	-0-			169									
02	12880 X	11249	-0-	-1631	-0-	11246	2	3	9	N	3			172									
03	14043 X	11743	-0-	-2300	-0-	11735	2	8	9	N	7			179									
04	13380 X	8109	-0-	-5271	-0-	8109	2			N	-0-			179									
TYE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12546 - 12964	
11	5640 X	4945	-0-	-695	-0-	4936	2	9	9	N	8			75									
12	5704 X	4947	-0-	-757	-0-	4947	2			N	-0-			75									
01	5580 X	5159	-0-	-421	-0-	5158	2	1	9	N	1			76									
02	5012 X	4340	-0-	-672	-0-	4340	2			N	-0-			76									
03	5239 X	4458	-0-	-781	-0-	4435	2	23	9	N	21			97									
04	4980 X	3135	-0-	-1845	-0-	3126	2	9	9	N	8			105									
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"														76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
WELL #: 1														RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11526			
11	7740 X	3304	-0-	-4436	-0-	282	1	2909	2	N	103	1 8		163									
12	7719 X	6630	-0-	-1089	-0-	569	1	5866	2	N	177	194 1	3 8	143									
01	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	691	1	7414	2	N	44	3 8		184									
02	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	582	1	5501	2	N	72	195 1	3 8	58									
03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	578	1	5997	2	N	77	1 8		134									
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	85	9			N	NO RPT			134									



REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
ENGLAND-VIRNAU		WELL #:		1	RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 11778		PERF.11206 - 11428	
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	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	571 1	5891 2	N	1	1 8		145
12	5239 X	4893	-0-	-346	-0-	433 1	4460 2	N	-0-			145
01	7285 X	4946	-0-	-2339	-0-	421 1	4523 2	N	2	2 8		145
02	6580 X	4715	-0-	-1865	-0-	451 1	4264 2	N	-0-			145
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	459 1	4769 2	N	19			164
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	21 9		N	NO RPT			164
-----												
KAECHERLE "170"		WELL #:		2	RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11204 - 11531	
11	6630 X	5816	-0-	-814	-0-	513 1	5286 2	N	15			187
12	6851 X	5560	-0-	-1291	-0-	490 1	5056 2	N	13			200
01	6851 X	6775	-0-	-76	-0-	574 1	6161 2	N	36	1 8		235
02	5992 X	5202	-0-	-790	-0-	496 1	4685 2	N	19	176 1		78
03	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	610 1	6328 2	N	62			140
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	68 9		N	NO RPT			140
-----												
REASER		WELL #:		1	RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568	
11	10800 X	10223	-0-	-577	-0-	899 1	9265 2	Y	54	188 1	1 8	72
12	11160 X	10440	-0-	-720	-0-	919 1	9477 2	Y	40	3 8		109
01	11160 X	10933	-0-	-227	-0-	924 1	9914 2	Y	86	1 8		194
02	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	964 1	9101 2	Y	51	190 1	2 8	53
03	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	957 1	9936 2	Y	66	2 8		117
04	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	73 9		Y	NO RPT			117
-----												
REASER		WELL #:		2	RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530	
11	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	592 1	6107 2	Y	78	179 1	1 8	45
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	568 1	5859 2	Y	62	3 8		104
01	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	525 1	5629 2	Y	2	1 8		105
02	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	530 1	5004 2	Y	15	1 8		119
03	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	655 1	6800 2	Y	108	190 1	1 8	36
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	119 9		Y	NO RPT			36



REXVILLE (WILCOX)			//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659											
SCHNEIDER			WELL #:		1	RRCID -> 191157			COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462				
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		390 N	334	-0-	-56	-0-	30	1	304	2	N	-0-			140	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			140	
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	127	1	1360	2	N	1	1 8		140	
							1	9								
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	2	N	2	2 8		140	
							2	9								
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	N	3	1 8		142	
							3	9								
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			142	
-----																
REASER			WELL #:		3	RRCID -> 192679			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516				
11		10350 X	9812	-0-	-538	-0-	855	1	8819	2	N	125	171 1	1 8	85	
							138	9								
12		11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	996	1	10269	2	N	135	3 8		217	
							149	9								
01		9393 X	8550	-0-	-843	-0-	725	1	7780	2	N	41	197 1	1 8	60	
							45	9								
02		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	805	1	7601	2	N	58	1 8		117	
							64	9								
03		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	849	1	8818	2	N	144	195 1	1 8	65	
							158	9								
04		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT			65	
-----																
KAECEHELE "170"			WELL #:		3	RRCID -> 193089			COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538				
11		7020 X	3754	-0-	-3266	-0-	329	1	3391	2	N	31	1 8		182	
							34	9								
12		5115 X	4511	-0-	-604	-0-	395	1	4069	2	N	43	187 1	3 8	35	
							47	9								
01		6448 X	4320	-0-	-2128	-0-	366	1	3923	2	N	28			63	
							31	9								
02		5824 X	5133	-0-	-691	-0-	489	1	4615	2	N	26	2 8		87	
							29	9								
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	282	1	2928	2	N	14	1 8		100	
							15	9								
04		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			100	
-----																
REASER			WELL #:		4	RRCID -> 194941			COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501				
11		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	694	1	7156	2	N	80	1 8		184	
							88	9								
12		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	687	1	7086	2	N	123	197 1	5 8	105	
							135	9								
01		7657 X	7593	-0-	-64	-0-	642	1	6886	2	N	59	2 8		162	
							65	9								
02		6916 X	6912	-0-	-4	-0-	657	1	6205	2	N	45	2 8		205	
							50	9								
03		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	666	1	6915	2	N	88	191 1		102	
							97	9								
04		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			102	



REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
REASER														
WELL #: 5														
RRCID -> 195677														
COMPL. DATE 06/30/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11188 - 11561														
CNTY: AUSTIN														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		10110 X	9373	-0-	-737	-0-	822 1	8479 2	N	65				174
12		10199 X	9448	-0-	-751	-0-	72 9	8493 2	N	119	195 1	3 8		95
01		10199 X	9915	-0-	-284	-0-	824 1	9004 2	N	65	1 8			159
02		9044 X	8831	-0-	-213	-0-	131 9	7977 2	N	8				167
03		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	839 1	8603 2	N	57				224
04		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	72 9		N	NO RPT				224
							845 1							
							9 9							
							829 1							
							63 9							
REASER "A"														
WELL #: A 1														
RRCID -> 195683														
COMPL. DATE 06/30/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11243 - 11560														
11		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	535 1	5516 2	N	83	1 8			242
12		6262 X	6163	-0-	-99	-0-	91 9	5509 2	N	109	193 1	3 8		155
01		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	534 1	5759 2	N	105	183 1	2 8		75
02		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	120 9	5160 2	N	70	2 8			143
03		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	537 1	5721 2	N	80	1 8			222
04		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	116 9		N	NO RPT				222
							546 1							
							77 9							
							551 1							
							88 9							
REASER														
WELL #: 6														
RRCID -> 196877														
COMPL. DATE 08/06/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11267 - 11492														
11		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	368 1	3789 2	N	43	187 1			83
12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	47 9	3188 2	N	24	2 8			105
01		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	309 1	4856 2	N	38	1 8			142
02		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	26 9	3595 2	N	74	2 8			214
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	453 1	3663 2	N	15				229
04		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	42 9		N	NO RPT				229
							381 1							
							81 9							
							353 1							
							17 9							
BECKENDORFF														
WELL #: 2														
RRCID -> 197289														
COMPL. DATE 08/20/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11190 - 11516														
11		1410 N	1086	-0-	-324	-0-	225 1	861 2	N	-0-				172
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	114 1	412 2	N	2	2 8			172
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	2 9	623 2	N	-0-				172
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	143 1	764 2	N	3	1 8			174
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	166 1	987 2	N	5				179
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	3 9		N	NO RPT				179
							246 1							
							6 9							



REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
ENGLAND-VIRNAU														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493														
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	2250 X	2015	-0-	-235	-0-	178	1	1837	2	N	-0-			104
12	2325 X	2092	-0-	-233	-0-	185	1	1907	2	N	-0-			104
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	200	1	2147	2	N	-0-			104
02	2100 X	1898	-0-	-202	-0-	182	1	1716	2	N	-0-			104
03	2325 X	527	-0-	-1798	-0-	46	1	480	2	N	1	1 8		104
						1	9							
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			104
JOHNSTON, EULA MAY														
WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834														
11	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	327	1	3374	2	N	43	1 8		107
						47	9							
12	4309 X	2845	-0-	-1464	-0-	248	1	2560	2	N	34	2 8		139
						37	9							
01	4433 X	4069	-0-	-364	-0-	345	1	3699	2	N	23			162
						25	9							
02	4004 X	2896	-0-	-1108	-0-	276	1	2606	2	N	13	1 8		174
						14	9							
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	284	1	2952	2	N	80	194 1		60
						88	9							
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			60
SCHNEIDER														
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391														
11	4950 X	4505	-0-	-445	-0-	398	1	4104	2	N	3	1 8		92
						3	9							
12	5115 X	3931	-0-	-1184	-0-	344	1	3551	2	N	33			125
						36	9							
01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	433	1	4648	2	N	33	1 8		157
						36	9							
02	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	409	1	3856	2	N	1	1 8		157
						1	9							
03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	376	1	3901	2	N	53	1 8		209
						58	9							
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			209
REASER														
WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500														
11	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	720	1	7428	2	N	74	1 8		195
						81	9							
12	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	759	1	7830	2	N	163	188 1	3 8	167
						179	9							
01	8866 X	5419	-0-	-3447	-0-	459	1	4923	2	N	34	1 8		200
						37	9							
02	8008 X	6747	-0-	-1261	-0-	645	1	6096	2	N	5	177 1	1 8	27
						6	9							
03	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	737	1	7651	2	N	68			95
						75	9							
04	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			95



REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659													
ENGLAND-VIRNAU		WELL #:		3	RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		279 1	1 9	2878 2	N		1	1 8				175
12	2077 X	1225	-0-	-852	-0-		105 1	1 9	1083 2	N		34	180 1	2 8			27
01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		237 1	1 9	2542 2	N		44	1 8				70
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-		229 1	1 9	2163 2	N		14	2 8				82
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-		196 1	1 9	2032 2	N		8	1 8				89
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-						N	NO RPT					89
KAECHELE "170"				WELL #:		4	RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564				
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-		428 1	1 9	4417 2	N		-0-					89
12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		470 1	1 9	4845 2	N		13					102
01	4650 X	4639	-0-	-11	-0-		395 1	1 9	4236 2	N		7					109
02	4032 X	2646	-0-	-1386	-0-		253 1	1 9	2387 2	N		5					114
03	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-		505 1	1 9	5241 2	N		25					139
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-						N	NO RPT					139
CRANZ TRUST 834				WELL #:		1	RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018				
11	9690 X	8834	-0-	-856	-0-		770 1	1 9	7989 2	N		68	194 1	1 8			85
12	9331 X	9082	-0-	-249	-0-		795 1	1 9	8196 2	N		83	3 8				165
01	9548 X	8624	-0-	-924	-0-		727 1	1 9	7796 2	N		92	1 8				256
02	8624 X	7518	-0-	-1106	-0-		716 1	1 9	6760 2	N		38	195 1	2 8			97
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-		792 1	1 9	8219 2	N		74	1 8				170
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-						N	NO RPT					170
REYNOLDS (MIOCENE 2450)				76134 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
NADSOILCO LLC				598945													
REYNOLDS				WELL #:		2	RRCID -> 263535		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2448 - 2452				
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	1832	-0-	1832	-0-	1832	1832 2				N	-0-					-0-
RICH RANCH (COOK MTN.)				76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908													
STOESSER ET AL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 110853		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 15490		PERF.13153 - 13344				
11	1440 X	1130	-0-	-310	-0-	1091 2	39 9	N			35						224
12	1302 X	1054	-0-	-248	-0-	1025 2	29 9	N			26						250
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1136 2	13 9	N			12	172 2					90
02	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1157 2	35 9	N			32						122
03	1178 X	1115	-0-	-63	-0-	1075 2	40 9	N			36						158
04	1140 X	1105	-0-	-35	-0-	1066 2	39 9	N			35						193



RICH RANCH (Y-6-E)													CNTY: LIBERTY	
CAMDEN RESOURCES, LLC														
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 202078														
COMPL. DATE 03/28/2004														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF. 12568 - 12620														
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	18606	18606	-0-	-0-	-0-	17734	2	872	9	N	793	763	0	287
12	17477	17477	-0-	-0-	-0-	16520	2	957	9	N	870	937	0	220
01	13709	13709	-0-	-0-	-0-	13059	2	650	9	N	591	566	0	245
02	16447	16447	-0-	-0-	-0-	15583	2	864	9	N	785	580	0	450
03	19065	15697	-0-	-3368	-0-	14976	2	721	9	N	655	787	0	318
04	18450	18061	-0-	-389	-0-	17170	2	891	9	N	810	731	0	397

RICH RANCH, N. (12270)													CNTY: LIBERTY	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
HOWELL														
WELL #: 1														
RRCID -> 210877														
COMPL. DATE 01/13/2005														
TOTAL DEPTH 13900														
PERF. 12270 - 12323														
11	3030 #	2515	-0-	-515	-0-	148	1	2154	2	N	194			407
12	3131 #	2779	-0-	-352	-0-	213	9							
						170	1	2349	2	N	236	393	1	250
						260	9							
01	3131 #	2796	-0-	-335	-0-	202	1	2337	2	N	234	192	1	292
						257	9							
02	2520 #	1763	-0-	-757	-0-	36	1	1582	2	N	132	187	1	237
						145	9							
03	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	182	1	2516	2	N	250	202	1	285
						275	9							
*04	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	269	1	2272	2	N	229	186	1	328
						252	9							

RICHMOND RANCH (VICKSBURG)													CNTY: FORT BEND	
LGDC CORPORATION														
DOMPIER-NIX														
WELL #: 1														
RRCID -> 212749														
COMPL. DATE 05/14/2009														
TOTAL DEPTH 7004														
PERF. 6525 - 6540														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012 - P&A 09-17-2012														

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)													CNTY: FORT BEND	
BEJO CORPORATION														
TDCJ														
WELL #: 1														
RRCID -> 218913														
COMPL. DATE 06/27/2006														
TOTAL DEPTH 9920														
PERF. 8470 - 8476														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-



RIO LOCO (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
NAISER, J. E. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	862 1	9140 2	N	-0-				140	
12		9796 X	9642	-0-	-154	-0-	1227 1	8415 2	N	-0-				140	
01		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	1240 1	9057 2	N	92	107	1		125	
							101 9								
02		9324 X	8717	-0-	-607	-0-	992 1	7725 2	N	-0-				125	
03		10323 X	10162	-0-	-161	-0-	1148 1	9014 2	N	-0-				125	
04		10050 X	9496	-0-	-554	-0-	979 1	8517 2	N	-0-				125	
MERTA, CELESTINA ET AL														CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668															
11		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	338 1	3587 2	N	57				243	
							63 9								
12		3038 X	102	-0-	-2936	-0-	13 1	89 2	N	-0-				243	
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-				243	
02		2744 X	771	-0-	-1973	-0-	88 1	683 2	N	-0-				243	
03		3038 X	815	-0-	-2223	-0-	92 1	723 2	N	-0-				243	
04		2940 X	2144	-0-	-796	-0-	221 1	1923 2	N	-0-	179	1		64	
ROCK ISLAND, W. (2300)														CNTY: COLORADO	
AMERICAN SHORELINE, INC.															
HOUCK															
WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729															
11		7500	5752	-0-	-1748	5755	5752 2		N	-0-				-0-	
12		7750	5417	-0-	-2333	3422	5417 2		N	-0-				-0-	
01		7750	5075	-0-	-2675	747	5075 2		N	-0-				-0-	
02		5376 #	3686	-0-	-1690	-0-	3686 2		N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	4147	-0-	4147	4147	4147 2		N	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	6154	-0-	6154	10301	6154 2		N	-0-				-0-	
ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100)														CNTY: CHAMBERS	
RUTHERFORD OIL CORPORATION															
WILBORN															
WELL #: 1 RRCID -> 198582 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8136 - 8146															
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-	
ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240)														CNTY: CHAMBERS	
RUTHERFORD OIL CORPORATION															
WILBORN															
WELL #: 1 RRCID -> 202107 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8232 - 8246															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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 (MIO. 2425) C & E OPERATING, INC. STODOLA				77608 800 120079	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WELL #:				1	RRCID -> 262655		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2850 - 2852			
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	T. A.	198	-0-	198 B	-2697	198	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
MOELLER				WELL #:	2	RRCID -> 262700		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2812		
11	T. A.	1973	-0-	1973 B	-7063	1973	2			N	-0-			-0-
12	0 N	5472	-0-	5472 B	-1591	5472	2			N	-0-			-0-
01	3048 R	4639	-0-	1591 B	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
02	3891 R	3891	-0-	-0- B	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
03	5487 #	3897	-0-	-1590 B	-1590	3897	2			N	-0-			-0-
04	5310 #	3325	-0-	-1985 B	-3575	3325	2			N	-0-			-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC CORNELIUS				676024 WELL #:	1	RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937		
11	7500 N	3678	-0-	-3822 B	16331	3678	2			N	-0-			-0-
12	7750 N	3405	-0-	-4345 B	11986	3405	2			N	-0-			-0-
01	7750	3475	-0-	-4275 B	7711	3475	2			N	-0-			-0-
02	7000	2931	-0-	-4069 B	3642	2931	2			N	-0-			-0-
03	6603	2961	-0-	-3642 B	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
04	3690 #	2556	-0-	-1134 B	-1134	2556	2			N	-0-			-0-
KLEIMANN A				WELL #:	2A	RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078		
11	5583	2770	-0-	-2813 B	3358	2770	2			N	-0-			-0-
12	5727	2369	-0-	-3358 B	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
01	5549 #	2226	-0-	-3323 B	-3323	2226	2			N	-0-			-0-
02	3724 #	375	-0-	-3349 B	-6672	375	2			N	-0-			-0-
03	3162	-0-	-0-	-3162 B	-9834					N	-0-			-0-
04	2760 #	-0-	-0-	-2760 B	-12594					N	-0-			-0-
ROCK ISLAND (8400) MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN, ETAL UNIT				77608 868 521516	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WELL #:				1 C	RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816		PERF. N/A			
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) MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN ET AL UNIT				77608 875 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
WELL #:				1 T	RRCID -> 080276		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 8867 - 8875			
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			
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	EOM BALANCE
11	4211	4211	-0-	-0-	3110	175 88 9	1	3948	2	N	80		139
12	4276	4276	-0-	-0-	3110	181 111 9	1	3984	2	N	101	147 1	93
01	3798	3798	-0-	-0-	3110	181 109 9	1	3508	2	N	99	137 1	55
02	2964	2964	-0-	-0-	3110	35 61 9	1	2868	2	N	55		110
03	3398	3398	-0-	-0-	3110	181 45 9	1	3172	2	N	41	36 1	115
*04	3939	3939	-0-	-0-	3110	175 118 9	1	3646	2	N	107	102 1	120
ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765)				77610 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
AMERICAN SHORELINE, INC.				019365									
NICELY				WELL #: 1	RRCID -> 265497	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2741	-	3071			
11	10800	4959	-0-	-5841	-0-	4959	2			N	-0-		-0-
12	11160	5068	-0-	-6092	-0-	5068	2			N	-0-		-0-
01	11160	4790	-0-	-6370	-0-	4790	2			N	-0-		-0-
02	4620 #	3890	-0-	-730	-0-	3890	2			N	-0-		-0-
03	5115 #	4411	-0-	-704	-0-	4411	2			N	-0-		-0-
*04	6036 R	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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, NE. (YEGUA 4950)				77611 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC				722927									
ROCK ISLAND SWD				WELL #: 1	RRCID -> 165565	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3326	-	3415			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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, SOUTH (2550)				77613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
DELTA, D. Z.				WELL #: 1	RRCID -> 179739	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2754	-	2766			
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-		-0-
12	1767 X	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			N	-0-		-0-
01	1674 X	644	-0-	-1030	-0-	644	2			N	-0-		-0-
02	1820 X	1217	-0-	-603	-0-	1217	2			N	-0-		-0-
03	2015 X	1392	-0-	-623	-0-	1392	2			N	-0-		-0-
04	1950 X	731	-0-	-1219	-0-	731	2			N	-0-		-0-



PAGE: 1048

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)				//CONT.//	77613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
QUANAH OPERATING LLC					684561														
CHARLIE, D. Z.				WELL #:	1	RRCID -> 178151		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2748 - 2753							
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)					77615 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
MIDDLETON OIL COMPANY					565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890		PERF. N/A							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12																			
MORRISON, LAVINE O.				WELL #:	2	RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842		PERF. N/A							
11	1950 N	1139	-0-	-811	-0-	-0-	108	1	1031	2	N	-0-						129	
12	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	-0-	139	1	1232	2	N	-0-						129	
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	-0-	123	1	835	2	N	20						149	
							22	9											
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1063	2	N	-0-						149	
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1589	2	N	-0-						149	
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	2	N	-0-						149	
STEGER, R. L. G. U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 9656 - 9681							
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	13						52	
							14	9											
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	-0-	38	1	300	2	N	-0-						52	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-						52	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-						52	
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-						52	
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	527	2	N	-0-						52	
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9900)					77615 640	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP					521516														
POWELL-GLAZE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 218910		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9832 - 9838							
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 A	-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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2012																			



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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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	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-
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	604 N	604	-0-	-0-	-0-	49 1	555 2	N	-0-		-0-		-0-
12	527 N	265	-0-	-262	-0-	26 1	239 2	N	-0-		-0-		-0-
01	465 N	109	-0-	-356	-0-	13 1	96 2	N	-0-		-0-		-0-
02	560 N	334	-0-	-226	-0-	27 1	307 2	N	-0-		-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1	401 2	N	-0-		-0-		-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	41 1	444 2	N	-0-		-0-		-0-
MILENTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1576	- 1624				
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	320 2	N	-0-		-0-		-0-
12	279 N	31	-0-	-248	-0-	3 1	28 2	N	-0-		-0-		-0-
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	22 1	158 2	N	-0-		-0-		-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	26 1	295 2	N	-0-		-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 2	N	-0-		-0-		-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24 1	259 2	N	-0-		-0-		-0-
MILENTZ				WELL #: 5	RRCID -> 163213	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1708	PERF. 1569	- 1579				
11	1050 N	845	-0-	-205	-0-	67 1	778 2	N	-0-		-0-		-0-
12	1023 N	828	-0-	-195	-0-	80 1	748 2	N	-0-		-0-		-0-
01	1333 N	689	-0-	-644	-0-	83 1	606 2	N	-0-		-0-		-0-
02	784 N	737	-0-	-47	-0-	60 1	677 2	N	-0-		-0-		-0-
03	837 N	622	-0-	-215	-0-	47 1	575 2	N	-0-		-0-		-0-
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	58 1	625 2	N	-0-		-0-		-0-
PROPERTY PRODUCING CO.				681462									
MAYES				WELL #: 1A	RRCID -> 110769	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 9395	PERF. 1562	- 1578				
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-
MAYES, BILLY B.				WELL #: 1	RRCID -> 117716	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 1592	- 1594				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT		-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT		-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT		-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT		-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT		-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658			N	NO RPT		-0-		-0-



ROCK ISLAND, W. (1570)													CNTY: COLORADO						
PROPERTY PRODUCING CO.																			
MAYES																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 153098																			
COMPL. DATE 05/27/1985																			
TOTAL DEPTH 3100																			
PERF. 1575 - 1582																			
M	O	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-	
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	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4729	2	6	9	N	5						94	
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	N	2						96	
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4190	2	2	9	N	2						98	
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3578	2	3	9	N	3						101	
03	4898	X	3784	-0-	-1114	-0-	3782	2	2	9	N	2						103	
04	4740	X	3790	-0-	-950	-0-	3782	2	8	9	N	7						110	
PRAIRIE CREEK						WELL #: 2	RRCID -> 127969			COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300			PERF.12555 - 12680			
11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	150	1	8699	2	N	5						121	
							6	9											
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	155	1	8295	2	N	4						125	
							4	9											
01	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	155	1	8082	2	N	5						130	
							6	9											
02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	140	1	7324	2	N	5						135	
							6	9											
03	9145	X	7997	-0-	-1148	-0-	155	1	7834	2	N	7						142	
							8	9											
04	8850	X	7984	-0-	-866	-0-	150	1	7834	2	N	-0-	92	1				50	
PARK UNIT						WELL #: 2	RRCID -> 132012			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359			PERF.12600 - 12618			
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-						185	
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-						185	
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-						185	
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-						185	
03	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	4300	2			N	-0-						185	
*04	4440	X	4300	-0-	-140	-0-	4300	2			N	-0-	140	1	18	7		27	
NORMAN UNIT						WELL #: 1	RRCID -> 132269			COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 13850			PERF.12602 - 12657			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1051

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FAYETTE								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280																		
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		WELL #:		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12534 - 12637	
ROITSCH				1									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					149
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					149
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					149
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					149
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					149

SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 115952	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 13706	PERF.12602 - 12608	
11	24120	X	22762	-0-	-1358	-0-	2148 15 9	1	20599 2 N 14	70
12	25792	X	22710	-0-	-3082	-0-	2060 13 9	1	20637 2 N 12	82
01	23591	X	22895	-0-	-696	-0-	2200 18 9	1	20677 2 N 16	98
02	21252	X	17358	-0-	-3894	-0-	1570 15 9	1	15773 2 N 14	112
03	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	1978 20 9	1	21679 2 N 18	130
*04	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	2135 10 9	1	21305 2 N 9	139

KATHRYN				WELL #:	1	RRCID -> 122031	COMPL. DATE 07/03/1986	TOTAL DEPTH 13146	PERF.12575 - 12585
11	7320	X	6984	-0-	-336	-0-	6953	2	31 9 N 28
12	7564	X	6561	-0-	-1003	-0-	6541	2	20 9 N 18
01	8525	X	6684	-0-	-1841	-0-	6649	1	35 9 N 32
02	7700	X	4514	-0-	-3186	-0-	4500	1	14 9 N 13
03	7595	X	1488	-0-	-6107	-0-	1488	1	N -0-
04	6990	X	2740	-0-	-4250	-0-	2740	1	N -0-

COUNTS, JOAN				WELL #:	1	RRCID -> 124126	COMPL. DATE 05/08/1987				TOTAL DEPTH 12950	PERF.12611 - 12677	
11	9270 X	8307	-0-	-963	-0-	783	1	7507	2	N	15		202
12	9579 X	9373	-0-	-206	-0-	851	1	8522	2	N	-0-		202
01	7440 X	7324	-0-	-116	-0-	704	1	6620	2	N	-0-		202
02	7756 X	7177	-0-	-579	-0-	649	1	6520	2	N	7	179 1	30
03	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	815	1	8925	2	N	3		33
*04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	852	1	8498	2	N	9		42



ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460													
JULIE		WELL #:		1	RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12	01	02	03	04												



ROOT (2150)			78146 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
HGI CORPORATION			383318													
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT			WELL #:			1	RRCID -> 069374			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1496 R	1496	-0-	-0-	-0-			187 1	1309 2	N		-0-			-0-
12		1833 R	1833	-0-	-0-	-0-			447 1	1386 2	N		-0-			-0-
01		1853 R	1853	-0-	-0-	-0-			195 1	1658 2	N		-0-			-0-
02		1967 R	1967	-0-	-0-	-0-			471 1	1496 2	N		-0-			-0-
03		1972 R	1972	-0-	-0-	-0-			159 1	1813 2	N		-0-			-0-
04		1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-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			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC			781931			NON-ASSOCIATED										
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM			WELL #:			1	RRCID -> 109650			COMPL. DATE 01/08/1984			TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190			
11		657 X	657	-0-	-0-	-0-			657 2		N		-0-			-0-
12		831 X	831	-0-	-0-	-0-			831 2		N		-0-			-0-
01		523 X	523	-0-	-0-	-0-			523 2		N		-0-			-0-
*02		650 X	650	-0-	-0-	-0-			650 2		N		-0-			-0-
03		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N		NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)			78151 475			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005													
RASMUSSEN			WELL #:			1	RRCID -> 145059			COMPL. DATE 03/10/1993			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
RASMUSSEN			WELL #:			1A	RRCID -> 187334			COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
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	2580	#	1980	-0-	-600	-0-	1930	2	50	9	N	45	166	1		56
12	2573	#	2103	-0-	-470	-0-	2027	2	76	9	N	69				125
01	2573	#	1982	-0-	-591	-0-	1926	2	56	9	N	51				176
02	2324	#	1856	-0-	-468	-0-	1802	2	54	9	N	49	165	1		60
03	2232	#	2076	-0-	-156	-0-	2004	2	72	9	N	65				125
*04	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2119	2	52	9	N	47				172



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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-	N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
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	840 #	464	-0-	-376	-0-	464 2	N	-0-
12	868 #	798	-0-	-70	-0-	798 2	N	-0-
01	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-
02	728 #	698	-0-	-30	-0-	698 2	N	-0-
03	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-
*04	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-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-		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
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	1380 #	828	-0-	-552	-0-	697 2	131 9	N
12	1395 #	1323	-0-	-72	-0-	1196 2	127 9	N
01	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1367 2	113 9	N
02	1204 #	1125	-0-	-79	-0-	1046 2	79 9	N
03	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1272 2	88 9	N
*04	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1350 2	166 9	N
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	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



ROSENBERG (FRIO 4500)		78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
AMERICAN BRECO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254263		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593	
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
ROSENBERG (FRIO 5100)		78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648							
AMERICAN BRECO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
-----									
OBLAEN RESOURCES LLC		617546							
ROSENBAUM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248	
11	11100	6	-0-	-11094	-0-	6 2	N	-0-	78
12	11470	2343	-0-	-9127	-0-	2335 2	N	7	85
01	11470	1600	-0-	-9870	-0-	1600 2	N	-0-	85
02	10360	1439	-0-	-8921	-0-	1435 2	N	4	89
03	11470	213	-0-	-11257	-0-	213 2	N	-0-	89
*04	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	1	90
-----									
ROSENBERG (YEGUA 8120)		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670							
JACKSON, H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128	
11	6100	6100	-0-	-0-	6	6072 2	28 9 N	25	183
12	6103	6103	-0-	-0-	6	6072 2	31 9 N	28	30
01	6216	6216	-0-	-0-	6	6202 2	14 9 N	13	43
02	5576	5576	-0-	-0-	6	5576 2	N	-0-	43
03	5580	5571	-0-	-9	-0-	5562 2	9 9 N	8	51
04	5400	5341	-0-	-59	-0-	5306 2	35 9 N	32	83



ROSENBERG (5025 FRIO)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
MILLER, SADIE				WELL #: 2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5028 - 5031				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		8	
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		8	
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		8	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		8	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		8	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)				78321 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
AMERICAN BRECO UNIT				WELL #: 3XF	RRCID -> 202699	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4694 - 4702				
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 (FRIO 4800)				78321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			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	10891	10891	-0-	-0-	-0-	10891 2		N	-0-		80	
12	10786	10786	-0-	-0-	-0-	10786 2		N	-0-		80	
01	7480	7480	-0-	-0-	-0-	7480 2		N	-0-		80	
02	8602	8602	-0-	-0-	-0-	8602 2		N	-0-		80	
03	7828	7828	-0-	-0-	-0-	7828 2		N	-0-		80	
04	4800	8421	-0-	3621	3621	8421 2		N	-0-		80	
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)				78321 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
FOSTER FARMS-SHALLOW				WELL #: 2	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 4987 - 4995				
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		16	
12	248 N	48	-0-	-200	-0-	48 2		N	-0-		16	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		16	
02	336 N	34	-0-	-302	-0-	34 2		N	-0-		16	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		16	
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		16	
ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)				78321 565	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BENTON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 169073	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15410	PERF. 12056 - 12428				
11	3900 X	3513	-0-	-387	-0-	3469 2	44 9	N	40		329	
12	3689 X	2641	-0-	-1048	-0-	2588 2	53 9	N	48	182 1	195	
01	3689 X	2621	-0-	-1068	-0-	2575 2	46 9	N	42		237	
02	3276 X	3028	-0-	-248	-0-	2984 2	44 9	N	40		277	
03	3627 X	3066	-0-	-561	-0-	3025 2	41 9	N	37		314	
04	3510 X	3111	-0-	-399	-0-	3072 2	39 9	N	35		349	
AMERICAN BRECO				WELL #: 1	RRCID -> 170429	COMPL. DATE 07/26/1998	TOTAL DEPTH 13215	PERF. 11958 - 12584				
11	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8832 2	64 9	N	58	191 1	128	
12	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7720 2	63 9	N	57		185	
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8481 2	88 9	N	80		265	
02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6496 2	61 9	N	55	184 1	136	
03	9579 X	8951	-0-	-628	-0-	8854 2	97 9	N	88		224	
04	8910 X	8132	-0-	-778	-0-	8075 2	57 9	N	52		276	



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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
ROSENBERG, NORTH (5200)				78321 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499						
ROBINOWITZ				WELL #: 4 L	RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5178	-	5180
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		61
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	5370 X	1405	-0-	-3965	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
12	3410 X	2702	-0-	-708	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154 2	N	-0-		-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-		-0-
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	N	-0-		-0-
*04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2	N	-0-		-0-
BRECO-DYER				WELL #: 1	RRCID -> 175701	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8840	-	8988
11	4710 X	3498	-0-	-1212	-0-	3498 2	N	-0-		252
12	4867 X	3664	-0-	-1203	-0-	3664 2	N	-0-		252
01	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	3612 2	N	-0-		252
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2	N	-0-		252
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3962 2	N	107		359
*04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2	N	-0-		359
DYER "D"				WELL #: 5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8880	-	8890
11	360 X	54	-0-	-306	-0-	54 2	N	-0-		81
12	372 X	113	-0-	-259	-0-	113 2	N	-0-		81
01	124 X	60	-0-	-64	-0-	60 2	N	-0-		81
02	112 X	96	-0-	-16	-0-	96 2	N	-0-		81
03	3100 N	4782	-0-	1682	1682	4762 2	N	18		99
*04	3000 N	7971	-0-	4971	6653	7829 2	N	129		228
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	5160 X	4344	-0-	-816	-0-	4325 2	N	17		316
12	5270 X	4536	-0-	-734	-0-	4480 2	N	51	163 1	204
01	5270 X	3378	-0-	-1892	-0-	3378 2	N	-0-		204
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2	N	-0-		204
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4682 2	N	168	168 1	204
*04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2	N	-0-		204



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1058

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)				//CONT.//	78329 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				//CONT.//	120648										
DYER				WELL #:	7	RRCID ->	215629	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 -	9674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1410 N	1328	-0-	-82	-0-		1328	2		N	-0-			59	
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-		1344	2		N	-0-			59	
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1368	2	410	9	373			432	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1272	2	7	9	6	176	1	262	
03	1333 N	1240	-0-	-93	-0-		1240	2		N	-0-			262	
04	1710 N	1551	-0-	-159	-0-		1551	2		N	-0-			262	
DYER UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 -	9665	
11	3690 X	2910	-0-	-780	-0-		2896	2	14	9	13			123	
12	3565 X	3015	-0-	-550	-0-		2939	2	76	9	69			192	
01	3565 X	2835	-0-	-730	-0-		2770	2	65	9	59	167	1	84	
02	3220 X	2936	-0-	-284	-0-		2924	2	12	9	11			95	
03	3069 X	2995	-0-	-74	-0-		2995	2		N	-0-			95	
*04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		3216	2	123	9	112	169	1	38	
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	242424	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9674 -	9728	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-		172	2		N	-0-			101	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	2		N	-0-			101	
01	279 N	139	-0-	-140	-0-		139	2		N	-0-			101	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1113	2		N	-0-			101	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2		N	-0-			101	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-		107	2		N	-0-			101	
ROUND BUNCH (HACKBERRY)					78535 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY					483310										
ROUND BUNCH				WELL #:	1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 -	9734	
11	13129	13129	-0-	-0-	-0-		10	1	8634	2	4077	3913	1	442	
							4485	9							
12	14374	14374	-0-	-0-	-0-		10	1	9623	2	4310	3932	1	820	
							4741	9							
01	12854	12854	-0-	-0-	-0-		10	1	8277	2	4152	4321	1	651	
							4567	9							
02	11913	11913	-0-	-0-	-0-		10	1	7822	2	3710	4163	1	198	
							4081	9							
03	13071	13071	-0-	-0-	-0-		10	1	8461	2	4182	3913	1	467	
							4600	9							
*04	15349	15349	-0-	-0-	-0-		10	1	10257	2	4620	4688	1	399	
							5082	9							
ROUND MOTT (YEGUA)					78540 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005										
RICHARDS				WELL #:	1	RRCID ->	146554	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6882 -	6965	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



ROUND POINT S (8750 FRIO)		78545 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534						
ELLIS		WELL #:	RRCID -> 178767	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 9750	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2008								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
19TH HOLE PRODUCTION, LLC		953587						
SUMMERS, E. L.		WELL #:	RRCID -> 043201	COMPL. DATE 01/04/1968	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10858 - 10864		
11	6300 #	4343	-0-	-1957	-0-	4343 2		28
12	6510 #	-0-	-0-	-6510	-0-			28
01	6820 #	5384	-0-	-1436	-0-	5384 2		28
02	6160 #	-0-	-0-	-6160	-0-			28
03	6820 #	250	-0-	-6570	-0-	250 2		28
04	5220 #	190	-0-	-5030	-0-	190 2		28
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:	RRCID -> 070076	COMPL. DATE 05/10/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2337 - 2371		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
19TH HOLE PRODUCTION, LLC		953587						
SUMMERS, E. L.		WELL #:	RRCID -> 126726	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 3535 - 3585		
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-
KNAPE		WELL #:	RRCID -> 170908	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 10832 - 10836		
11	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	13027 2		63
12	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	12072 2		63
01	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564 2		63
02	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 2		63
03	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832 2		63
04	4500 X	3116	-0-	-1384	-0-	3116 2		63



RUGELEY, N. (13100)				78873 700		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
EXPRO ENGINEERING, INC.				257082													
WATSON, E. M., TRUST ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	094134	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13116 - 13210				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	1980 #	389	-0-	-1591	-0-	212	1	177	9	N	161	4 8			215		
12	2945 #	2000	-0-	-945	-0-	139	1	1739	2	N	111	163 1	1 8		162		
						122	9										
01	2945 #	2207	-0-	-738	-0-	171	1	1841	2	N	177	177 1	4 8		158		
						195	9										
02	2660 #	2135	-0-	-525	-0-	184	1	1784	2	N	152	179 1	4 8		127		
						167	9										
03	2232 #	1715	-0-	-517	-0-	179	1	1402	2	N	122	1 8			248		
						134	9										
*04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	172	1	1837	2	N	123	178 1	3 8		190		
						135	9										
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
SYNERGY-PETERSEN				WELL #:	1	RRCID ->	184338	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12560 - 12565				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
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-		
RUGELEY, SW. (12850)				78875 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
PETERSON, RALPH ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	075192	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	13311	PERF.	12851 - 12911				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
PETERSEN, RALPH ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	080271	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	12968 - 13045				
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	650	1	3930	3	N	133				258		
						146	9										
12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	481	1	4665	3	N	88	234 1			112		
						97	9										
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	387	1	2983	3	N	61	40 1			133		
						67	9										
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	325	1	2595	3	N	100	34 1			199		
						110	9										
*03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	151	1	2122	3	N	34	164 1			69		
						37	9										
*04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	76	1	1807	3	N	64	9 1			124		
						70	9										



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1061

RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 094833		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL	DEPTH 14296	PERF.12960 - 13101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2343	2343	-0-	-0-	-0-	325	1	1968	3	N	45				140
12	2102	2102	-0-	-0-	-0-	50	9	1876	3	N	30	27	1		143
01	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	33	9	2280	3	N	56	25	1		174
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	296	1	1653	3	N	36	22	1		188
*03	3100 N	8553	-0-	5453	5453	62	9	7691	3	N	285	377	1		96
*04	3000 N	15600	-0-	12600	18053	40	9	14588	3	N	362	228	1		230
						314	9								
						614	1								
						398	9								

RUGELEY, S.W. (13100)					78875 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310				
HANSEN, E. O. ET AL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110
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-

RUGELEY, SW. (13200)				78875 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLSON, J. O. ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 182592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12984 - 13218				
11	4093	4093	-0-	-0-	-0-	547	1	3312	3	N	213	185	1	167
12	8047	-0-	-0-	-8047	-0-	234	9			N	-0-	167	1	-0-
01	4159	-0-	-0-	-4159	-0-					N	-0-			-0-
02	896 #	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
04	2850	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (13225)				78875 595	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ALLEN, C. R.				WELL #:	1	RRCID -> 197034	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.13261	- 13379
11	4362 R	4362	-0-	-0-	-0-	1500	1	2698	3	N	149		253
						164	9						
12	4588 #	4198	-0-	-390	-0-	1550	1	2524	3	N	113	190 1	176
						124	9						
01	4588 #	3994	-0-	-594	-0-	1550	1	2305	3	N	126	187 1	115
						139	9						
02	4144 #	2366	-0-	-1778	-0-	1400	1	908	3	N	53		168
						58	9						
03	4495 #	3798	-0-	-697	-0-	1550	1	2090	3	N	144	178 1	134
						158	9						
04	4350 #	3253	-0-	-1097	-0-	1500	1	1606	3	N	134		268
						147	9						



RUGELEY, SW. (14700 SAND)				78875 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 175397	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173			PERF.13791 - 14749						
M O	ALLOW CODE	GAS 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	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-
RUGELEY, SW (14800)				78875 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SOG-OLSON				WELL #: 1	RRCID -> 188424	COMPL. DATE 02/19/2002	TOTAL DEPTH 16644			PERF.13775 - 13865						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 199226	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173			PERF.13791 - 13924						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
RUGELEY, SW (14400)				78875 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLSON, JO ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 090935	COMPL. DATE 04/24/1980	TOTAL DEPTH 15502			PERF. N/A						
11	990 #	932	-0-	-58	-0-	128 1	778 3	N	24							271
12	1023 #	914	-0-	-109	-0-	26 9	784 3	N	44	11	1					304
01	969 R	969	-0-	-0-	-0-	82 1	829 3	N	30	9	1					325
02	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	48 9	868 3	N	62	11	1					376
03	961 #	844	-0-	-117	-0-	107 1	781 3	N	6	5	1					377
*04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	33 9	976 3	N	5	4	1					378
						109 1										
						68 9										
						56 1										
						7 9										
						42 1										
						6 9										
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)				78875 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SAVAGE, H.S. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570			PERF.12892 - 12995						
11	3000 N	1518	-0-	-1482	908	212 1	1284 3	N	20							114
12	3100 N	9829	-0-	6729	7637	22 9	8484 3	N	428	235	1					307
01	9144	9144	-0-	-0-	7637	471 9	7722 3	N	382	436	1					253
02	840	9365	-0-	8525	16162	420 9	8020 3	N	310	457	1					106
*03	10713	10713	-0-	-0-	16162	1004 1	9843 3	N	154	55	1					205
04	900	13136	-0-	12236	28398	341 9	12471 3	N	127	49	1					283
						701 1										
						169 9										
						525 1										
						140 9										



RUSTY (MIOCENE 4000)												79045 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING												077686			
LETULLE-GREEN												WELL #: 1	RRCID -> 057503	COMPL. DATE 07/31/1973	TOTAL DEPTH 6027 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	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-
S. L. P. (NAVARRO)												79289 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC												003664			
STANDARD TRUST CO.												WELL #: 1	RRCID -> 086446	COMPL. DATE 07/13/1980	TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457
11	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2		N	-0-				-0-
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2		N	-0-				-0-
01	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2		N	-0-				-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-				-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-				-0-
DEVINE, C. R., INC.												216778			
PAULUS ESTATE												WELL #: 1	RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494
11	1500	#	1398	-0-	-102	-0-	1398	2		N	-0-				52
12	2934	R	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	3				55
01	1457	#	1247	-0-	-210	-0-	1241	2	3	9	N	5			60
02	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1			61
03	2945	#	36	-0-	-2909	-0-	36	2		N	-0-				61
04	2850	#	1053	-0-	-1797	-0-	1049	2	4	9	N	4			65
SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.)												79358 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												748011			
STATE TRACT 8												WELL #: 1	RRCID -> 196286	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11222 - 11272
11	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-
SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500)												79378 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON
CONTINENTAL OPERATING CO.												173749			
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1												WELL #: 1 D	RRCID -> 108053	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128
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-



PAGE: 1064

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470)				79793 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
CAMOILL, INC.				127449												
SCHIURRING				WELL #:	1	RRCID ->	183610	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9344 - 9350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	444 R	444	-0-	-0-	-0-		425 1		19 9	N	17					153
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-		375 1		17 9	N	15					168
01	372 #	183	-0-	-189	-0-		175 1		8 9	N	7					175
02	420 #	261	-0-	-159	-0-		250 1		11 9	N	10					185
03	465 #	287	-0-	-178	-0-		275 1		12 9	N	11	184	1			12
04	450 #	261	-0-	-189	-0-		250 1		11 9	N	10					2

SAM HOUSTON				80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
GIBBS BROTHERS & COMPANY A				WELL #:		RRCID -> 233281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2425 PERF. 2038 - 2042	
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-				-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-				-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-				-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-				-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3		N	-0-				-0-
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	3		N	-0-				-0-

SAN LEON (11250 SD.)				80268 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535				
J. E. CHAPMAN ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 171405	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL DEPTH 14252 PERF.11733 - 11754
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	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

SANDY (WILCOX, LOWER)					80638 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON	
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.					621080						
HANCOCK GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 223726	COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10898 - 10914	
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50 7	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					11/15/2012	-	PLUGGED 11/15/12				

WAGNER OIL COMPANY KAINER-HARFST GAS UNIT				891175 WELL #: 1	RRCID -> 247670	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11123	PERF.11046 - 11082
11	9510 X	7678	-0-	-1832	-0-	540 1 284 9	6854 2 N	258 188 1 221
12	11129 X	7425	-0-	-3704	-0-	558 1 168 9	6699 2 N	153 374 1 -0-
01	11129 X	7582	-0-	-3547	-0-	540 1 383 9	6659 2 N	348 196 1 152
02	10052 X	6559	-0-	-3493	-0-	504 1 243 9	5812 2 N	221 180 1 193
03	8184 X	7014	-0-	-1170	-0-	558 1 257 9	6199 2 N	234 186 1 241
04	7680 X	6670	-0-	-1010	-0-	540 1 246 9	5884 2 N	224 338 1 127



SARAH WHITE (FRIO 11700)		81037 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836					
RUBEL		WELL #: 1	RRCID -> 197482	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 15279	PERF.12190 - 12246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101					
HENCK "A"		WELL #: 1	RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF.11249 - 11253	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012 - PLUGGED 7/18/2012							
SARATOGA, WEST		81063 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARDIN		
CHROMA OPERATING, INC.		153257					
DEVON FEE		WELL #: 1	RRCID -> 251457	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6665 - 6662	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		110
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		113
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		117
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	80
SARGENT (6060)		81097 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766					
SKYLAR		WELL #: 1	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906 - 5928	
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-
SARGENT (6525)		81097 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766					
SKYLAR		WELL #: 1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630 - 6640	
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-



SARGENT, S. (2200 MIOCENE)			81101 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 11	RRCID -> 159964	COMPL. DATE 08/11/1996	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2217 - 2221	
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	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-
SARGENT, SOUTH (2750)			81101 186	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 11	RRCID -> 228445	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2760 - 2763	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)			81101 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 10	RRCID -> 144688	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3435 - 3438	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SARGENT, SOUTH (3850)			81101 372	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 U	RRCID -> 104246	COMPL. DATE 12/31/1982	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 3875 - 3893	
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-
SARGENT, SOUTH (4100)			81101 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 14	RRCID -> 211174	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 4204 - 4214	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-



SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)													81101 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.													945581									
HAMILL & HAMILL													WELL #: 17	RRCID -> 210820	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 7176	PERF. 4230 - 4233					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM					
O						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	3510 #	2179	-0-	-1331	-0-	60	1	2119	2	N		-0-					-0-					
12	3627 #	2680	-0-	-947	-0-	62	1	2618	2	N		-0-					-0-					
01	2852 #	1947	-0-	-905	-0-	62	1	1885	2	N		-0-					-0-					
02	2044 #	1763	-0-	-281	-0-	56	1	1707	2	N		-0-					-0-					
03	2925 R	2925	-0-	-0-	-0-	56	1	2869	2	N		-0-					-0-					
*04	2815 R	2815	-0-	-0-	-0-	60	1	2755	2	N		-0-					-0-					
SARGENT, SOUTH (4300)													81101 695	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.													945581									
HAMILL-HAMILL													WELL #: 14 L	RRCID -> 104245	COMPL. DATE 12/31/1982	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 4302 - 4306					
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-					
HAMILL & HAMILL													WELL #: 19	RRCID -> 203165	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 9486	PERF. 4324 - 4328					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SARGENT, SOUTH (5920)													81101 771	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.													945581									
HAMILL & HAMILL													WELL #: 2	RRCID -> 212204	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5944 - 5946					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
SCHIURRING (2250)													81462 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY													252057									
WHITNBELL, MARJORIE													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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					



SCHOOL (YEGUA 14450)				81548 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835												
AMELIA ELEMENTARY				WELL #: 1		RRCID -> 264829		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 14616		PERF.14509 - 14570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	410310	377919	-0-	-32391	1319308	5495	1	353344	2	N	17345	17385	1			413
12	1387844	341723	-0-	-1046121	273187	19080	9									
01	423987	295741	-0-	-128246	144941	3771	1	320782	2	N	15609	15422	1			600
02	382956	248015	-0-	-134941	10000	17170	9									
03	399683	246514	-0-	-153169	-0-	3541	1	277984	2	N	12924	13097	1			427
04	377910 #	213732	-0-	-164178	-0-	14216	9									
						3092	1	233394	2	N	10481	10421	1			487
						11529	9									
						3114	1	231747	2	N	10594	10661	1			420
						11653	9									
						2564	1	200809	2	N	9417	9397	1			440
						10359	9									
-----																
SCHWAB (ACE)				81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
SHIDLER, MARK L., INC.				776590												
KIRBY LUMBER CO.				WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4752 - 4758				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
-----																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
-----																
SEABREEZE				81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
ACOM SEABREEZE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496				
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-



SEABREEZE (FRIO 8300 #2)			81851 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC			215343														
ORYX - SUN FEE			WELL #:		1	RRCID ->	164246	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8534 - 8613				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #:		12	RRCID ->	167570	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8585 - 8616				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEABREEZE (MARG. 7 FB B)			81851 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC			215343														
SEABREEZE LAND CO			WELL #:		7	RRCID ->	166793	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8088 - 8103				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIPKIN, S. W. "A"			WELL #:		18	RRCID ->	170440	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8194 - 8204				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAPCO, INC.			638695														
MCQUILLIN			WELL #:		1	RRCID ->	138212	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8409 - 8415				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
SEABREEZE (MARG. 7830)			81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC			215343														
ACOM, O. H.			WELL #:		15	RRCID ->	162629	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7752 - 7773				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SEABREEZE (8700)			81851 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SANDRIDGE ONSHORE, LLC			748007													
MCCARTHY			WELL #: 1		RRCID -> 109220		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 3460 - 3602					
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	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-
FROST-ACOM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189098		COMPL. DATE 05/11/2002		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 (9700)			81851 944		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
C & E OPERATING, INC.			120079													
MCCARTHY FAMILY TRUST 97			WELL #: 2H		RRCID -> 257295		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9555 - 9570					
11	8247	-0-	-0-	-8247	-0-					N	-0-	322 1				-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1540 #	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEABREEZE, N. (MARG 7)			81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
C & E OPERATING, INC.			120079													
MCCARTHY FAMILY TRUST 97			WELL #: 1		RRCID -> 209492		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 5750 - 6940					
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-
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
ORYX-SUN FEE			WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)			81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)													
SANDRIDGE ONSHORE, LLC													
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT													
				WELL #:	3R	RRCID ->	168986	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	10350 - 10376
-----													
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
-----													
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-		129
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
-----													
SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD)													
ETOCO, L.P.													
PBR PROPERTIES UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	264702	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9721 - 9732
-----													
11	26730	12670	-0-	-14060	400012	10780	2	1890	9	N	1718	1842	65
12	27621	9522	-0-	-18099	381913	7819	2	1703	9	N	1548	1461	152
01	8910	8355	-0-	-555	381358	6979	2	1376	9	N	1251	1216	187
02	24948	7282	-0-	-17666	363692	6402	2	880	9	N	800	868	119
03	12586	9078	-0-	-3508	360184	8001	2	1077	9	N	979	886	212
04	12180	NO RPT	-0-	-12180	348004					N	NO RPT		212
-----													
SEALY (FRIO 3300)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
RANCH HOMES - ROBINSON													
				WELL #:	1	RRCID ->	214501	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	3217 - 3221
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SEALY (FRIO 3500)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
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-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC													
BOLLINGER, F. G. U.													
				WELL #:	1	RRCID ->	172451	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4062 - 4074
-----													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-



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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HINTZ ESTATE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 163161	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 9036	-	9094			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GRAF				WELL #: 1	RRCID -> 175630	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 11442	PERF. 9668	-	9680			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 10064	-	10084			
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	443 2				N	-0-		-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	38 1	375 2			N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2			N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26 1	573 2			N	-0-		-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	27 1	363 2			N	-0-		-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2			N	-0-		-0-
HINTZ ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 199834	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 10722	PERF. 9526	-	9534			
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	82 1	1888 2			Y	61		180
						67 9							
12	1643 N	1206	-0-	-437	-0-	63 1	1095 2			Y	44		224
						48 9							
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	53 1	1262 2			Y	57	168 1	113
						63 9							
02	1904 N	1117	-0-	-787	-0-	47 1	958 2			Y	102	189 1	26
						112 9							
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51 1	1275 2			Y	84		110
						92 9							
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	53 1	1102 2			Y	67		177
						74 9							
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 201550	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9875	-	9890			
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	35 1	373 2			Y	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38 1	396 2			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33 1	381 2			Y	-0-		-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	393 2			Y	-0-		-0-
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29 1	411 2			Y	-0-		-0-



SEALY (WILCOX CONS.)													CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP																			
ROBINSON																			
WELL #: 1													RRCID -> 203442						
COMPL. DATE 07/24/2004													TOTAL DEPTH 10815						
PERF. 9876 - 9908																			
M	O	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
*05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-			30 1	1486 2	N	-0-						-0-	
*06		840 N	52	-0-	-788	-0-			10 1	42 2	N	-0-						-0-	
*07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-						-0-	
*08		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-						-0-	
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-			154 2		N	-0-						-0-	
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 2		N	-0-						-0-	
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2		N	-0-						-0-	
*02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-						-0-	
*03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LIEBERMAN													WELL #: 1						
RRCID -> 210199													COMPL. DATE 06/03/2005						
TOTAL DEPTH 12905													PERF.10756 - 10786						
11		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-			159 1	4020 2	N	-0-						-0-	
12		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-			201 1	4313 2	N	-0-						-0-	
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-						-0-	
02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-			175 1	3351 2	N	-0-						-0-	
03		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-			182 1	3743 2	N	-0-						-0-	
*04		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-			195 1	3449 2	N	-0-						-0-	
HILLBOLDT													WELL #: 6						
RRCID -> 210200													COMPL. DATE 05/11/2005						
TOTAL DEPTH 10900													PERF.10306 - 10326						
11		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-			76 1	1359 2	N	13						220	
									14 9										
12		3100 N	3247	-0-	147	147			106 1	3133 2	N	7						227	
									8 9										
01		1358 N	1211	-0-	-147	-0-			88 1	1117 2	N	5						232	
									6 9										
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-			98 1	2197 2	N	-0-						232	
03		1395 X	1366	-0-	-29	-0-			102 1	1264 2	N	-0-						232	
*04		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-			88 1	2234 2	N	2						234	
									2 9										
HILLBOLDT													WELL #: 2						
RRCID -> 215622													COMPL. DATE 09/24/2004						
TOTAL DEPTH 10887													PERF.10360 - 10385						
11		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-			109 1	2536 2	N	10						135	
									11 9										
12		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-			113 1	2346 2	N	9						144	
									10 9										
01		2108 X	2016	-0-	-92	-0-			102 1	1906 2	N	7						151	
									8 9										
02		2492 X	1939	-0-	-553	-0-			98 1	1831 2	N	9						160	
									10 9										
03		INC G-10	2302	-0-	2302	2302			98 1	2195 2	N	8						168	
									9 9										
04		INC G-10	2236	-0-	2236	4538			106 1	2120 2	N	9						177	
									10 9										
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-					N	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	



SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//			521516									
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 217825			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466		
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	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-			210 1	4578 2	N		-0-			-0-
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-			173 1	3810 2	N		-0-			-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N		-0-			-0-
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-			164 1	3309 2	N		-0-			-0-
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-			201 1	4234 2	N		-0-			-0-
*04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-			274 1	5273 2	N		-0-			-0-
SEALY (WILCOX K)						81948 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP						521516									
LIEBERMAN			WELL #:			1	RRCID -> 128230			COMPL. DATE 06/15/1988			TOTAL DEPTH 12905 PERF. 9963 - 9976		
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
SEGNO (FRIO 4380)						82140 015	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
SMYTH OIL LLC						796910									
LA QUINTA - WING			WELL #:			7	RRCID -> 120014			COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4382 - 4386		
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-
SEGNO (Y2-B)						82140 125	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY						677770									
WING, SARAH F.			WELL #:			82-L	RRCID -> 162290			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-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	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-



SEGNO (YEGUA 5300)				82140 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
WING, SARAH F.				WELL #: 45 U	RRCID -> 008231	COMPL. DATE 12/16/1940	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 5278	-	5285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 (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 A)				82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
WING, SARAH F.				WELL #: 65 U	RRCID -> 008244	COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH 8659	PERF. 8462	-	8468
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
SERBIN (TAYLOR SAND)				82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP			
BASS PETROLEUM, INC				054836						
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				WELL #: 3	RRCID -> 128435	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5125	-	5138
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		27
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		27
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		27
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		27
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59 2	N	-0-		27
*04	120 #	56	-0-	-64	-0-	56 2	N	-0-		27



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
BASS PETROLEUM, INC		//CONT.//		054836										
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5143 -	5158		
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	60 #	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			38
12	93 #	80	-0-	-13	-0-		80 2			N	-0-			38
01	93 #	82	-0-	-11	-0-		82 2			N	-0-			38
02	84 #	72	-0-	-12	-0-		72 2			N	-0-			38
03	93 #	26	-0-	-67	-0-		26 2			N	-0-			38
*04	90 #	45	-0-	-45	-0-		45 2			N	-0-			38
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 -	5170		
11	90 #	55	-0-	-35	-0-		55 2			N	-0-			30
12	93 #	52	-0-	-41	-0-		52 2			N	-0-			30
01	62 #	44	-0-	-18	-0-		44 2			N	-0-			30
02	56 #	35	-0-	-21	-0-		35 2			N	-0-			30
03	62 #	15	-0-	-47	-0-		15 2			N	-0-			30
*04	60 #	20	-0-	-40	-0-		20 2			N	-0-			30
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 -	5141		
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-		83 2			N	-0-			29
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-		128 2			N	-0-			29
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-		141 2			N	-0-			29
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-		83 2			N	-0-			29
03	124 #	46	-0-	-78	-0-		46 2			N	-0-			29
*04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			29
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E-		WELL #:		7	RRCID ->	131602	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	5268	PERF. 5139 -	5156		
11	150 #	132	-0-	-18	-0-		132 2			N	-0-			50
12	155 #	143	-0-	-12	-0-		143 2			N	-0-			50
01	155 #	143	-0-	-12	-0-		143 2			N	-0-			50
02	140 #	123	-0-	-17	-0-		123 2			N	-0-			50
03	155 #	61	-0-	-94	-0-		61 2			N	-0-			50
*04	150 #	121	-0-	-29	-0-		121 2			N	-0-			50
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A			
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			26
12	155 #	129	-0-	-26	-0-		129 2			N	-0-			26
01	155 #	136	-0-	-19	-0-		136 2			N	-0-			26
02	DELQ PR	119	-0-	119	-0-		119 2			N	-0-			26
*03	236 R	117	-0-	-119	-0-		117 2			N	-0-			26
*04	120 #	103	-0-	-17	-0-		103 2			N	-0-			26
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		137321												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 -	5040		
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-		190 3			Y	-0-			8
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171 3			Y	-0-			8
01	177 R	177	-0-	-0-	-0-		177 3			Y	-0-			8
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109 3			Y	-0-			8
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-		95 3			Y	-0-			8
*04	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 3			Y	-0-			8



SERBIN (TAYLOR SAND)														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		270 #	200	-0-	-70	-0-	200 3		Y	-0-				12
12		279 #	180	-0-	-99	-0-	180 3		Y	-0-				12
01		279 #	200	-0-	-79	-0-	200 3		Y	-0-				12
02		252 #	200	-0-	-52	-0-	200 3		Y	-0-				12
03		217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3		Y	-0-				12
04		210 #	133	-0-	-77	-0-	133 3		Y	-0-				12
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908														
11		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-				-0-
12		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-				-0-
01		310 #	295	-0-	-15	-0-	295 3		Y	-0-				-0-
02		280 #	243	-0-	-37	-0-	243 3		Y	-0-				-0-
03		310 #	230	-0-	-80	-0-	230 3		Y	-0-				-0-
04		300 #	175	-0-	-125	-0-	175 3		Y	-0-				-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993														
11		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-				17
12		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-				17
01		248 #	230	-0-	-18	-0-	230 3		Y	-0-				17
02		224 #	188	-0-	-36	-0-	188 3		Y	-0-				17
03		248 #	177	-0-	-71	-0-	177 3		Y	-0-				17
04		240 #	135	-0-	-105	-0-	135 3		Y	-0-				17
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068														
11		120 #	80	-0-	-40	-0-	80 3		Y	-0-				5
12		124 #	75	-0-	-49	-0-	75 3		Y	-0-				5
01		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y	-0-				5
02		112 #	71	-0-	-41	-0-	71 3		Y	-0-				5
03		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-				5
04		90 #	30	-0-	-60	-0-	30 3		Y	-0-				5
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006														
11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-				7
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-				7
01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	85 3	2 9	Y	2				9
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	Y	1				10
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	60 3	1 9	Y	1				11
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-				11
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926														
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-				55
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-				55
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	100 3	2 9	Y	2				57
02		84 #	81	-0-	-3	-0-	80 3	1 9	Y	1				58
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	Y	1				59
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-				59
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030														
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-				18
12		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-				18
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-				18
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80 3		Y	-0-				18
03		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-				18
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3		Y	-0-				18



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		//CONT.//		137321														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986							
M O	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					20
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					20
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					20
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					20
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					20
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					20
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS				149526														
ROITSCH, E. M.				WELL #:		1	RRCID ->	143600	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	5190	PERF. 4991 - 4997					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12																		
E P C OIL & GAS, INC.				238482														
STANCIK, JANICE KAY				WELL #:		1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A					
11	11 #	7	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
01	8 #	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
02	8 #	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
*03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					10
*04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					10
KRAUSS, DONNA				WELL #:		1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A					
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					32
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					32
01	186 #	21	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32
02	168 #	20	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
*03	186 #	41	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
ROITSCH, ROGER				WELL #:		1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A					
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
12	13 #	9	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
*03	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					11
*04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					11
ROITSCH, ROGER				WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF. N/A					
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
12	12 #	9	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
*03	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					11
*04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482										
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5435	PERF. 5100 - 5115	
M O	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 #	22	-0-	-8	-0-		22 2			Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-		21 2			Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-		22 2			Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-		20 2			Y	-0-			-0-
*03	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43 2			Y	-0-			-0-
*04	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-			-0-
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:	1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH		5381	PERF. 5081 - 5098	
11	90 #	73	-0-	-17	-0-		73 2			N	-0-			24
12	93 #	44	-0-	-49	-0-		44 2			N	-0-			24
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			24
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56 2			N	-0-			24
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-			24
04	60 #	46	-0-	-14	-0-		46 2			N	-0-			24
ROITSCH, E. M.				WELL #:	2	RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH		5210	PERF. 5060 - 5068	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
FOOTHILL ENERGY, LLC MEUTH				275368 WELL #:	1	RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH		5202	PERF. 5037 - 5044	
11	210 #	177	-0-	-33	-0-		177 2			N	-0-			41
12	186 #	171	-0-	-15	-0-		171 2			N	-0-			41
01	186 #	169	-0-	-17	-0-		169 2			N	-0-			41
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			41
03	217 #	150	-0-	-67	-0-		150 2			N	-0-			41
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			41
BEHRENS, C.				WELL #:	1	RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH		5351	PERF. 5218 - 5232	
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 2			Y	-0-			8
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 2			Y	-0-			8
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 2			Y	-0-			8
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			8
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40 2			Y	-0-			8
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			8
LIBERTY, E. P.				WELL #:	1	RRCID -> 130884		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH		5190	PERF. 4981 - 5003	
11	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
FOOTHILL ENERGY, LLC		//CONT.// 275368									
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 131164		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 4970 - 4988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
LIBERTY		WELL #: 3		RRCID -> 131894		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4991 - 5012	
11		T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
LIBERTY, E.		WELL #: 4		RRCID -> 132533		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 5031 - 5054	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
LIBERTY, P.		WELL #: 5		RRCID -> 133664		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 4969 - 4979	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853	
11		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		11
12		341 #	310	-0-	-31	-0-	310 2	N	-0-		11
01		372 #	353	-0-	-19	-0-	353 2	N	-0-		11
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-		N	-0-		11
03		341 #	330	-0-	-11	-0-	330 2	N	-0-		11
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		11
KELLY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 150662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5298		PERF. 5099 - 5137	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065	
11		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		17
12		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		17
01		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		17
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		17
03		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		17
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		17



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960							
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 -	5068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	33
12		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	33
01		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	33
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	33
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	33
04		120 #	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-	33
-----											
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY				848310							
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4923 -	4939
11		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-	62
12		434 #	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-	62
01		496 #	321	-0-	-175	-0-	321 2		N	-0-	62
02		448 #	310	-0-	-138	-0-	310 2		N	-0-	62
03		496 #	295	-0-	-201	-0-	295 2		N	-0-	62
04		390 #	274	-0-	-116	-0-	274 2		N	-0-	62
-----											
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5043 -	5054
11		240 #	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-	45
12		248 #	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-	45
01		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	45
02		224 #	214	-0-	-10	-0-	214 2		N	-0-	45
03		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-	45
04		240 #	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-	45
-----											
COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4866 -	4884
11		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	25
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	25
01		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	25
02		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	25
03		217 #	175	-0-	-42	-0-	175 2		N	-0-	25
04		210 #	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-	25
-----											
MATTINGLY		WELL #:		2	RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF. 5014 -	5032
11		210 #	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-	33
12		217 #	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-	33
01		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	33
02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	33
03		186 #	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-	33
04		180 #	117	-0-	-63	-0-	117 2		N	-0-	33
-----											
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4932 -	4945
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-	14
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	14
01		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	14
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-	14
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-	14
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-	14



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP						
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY		//CONT.//		848310										
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID -> 126972		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4998 - 5014			
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	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-			20
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-			20
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	77	2		2 9	Y	2			22
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	69	2		2 9	Y	2			24
03	93 #	68	-0-	-25	-0-	66	2		2 9	Y	2			26
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	46	2		1 9	Y	1			27
LIBERTY, EDWIN P.														
		WELL #:		2	RRCID -> 127066		COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF. 5062 - 5077			
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			10
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			10
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	56	2		1 9	Y	1			11
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	52	2		1 9	Y	1			12
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	49	2		1 9	Y	1			13
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	35	2		1 9	Y	1			14
MATTINGLY														
		WELL #:		1	RRCID -> 127294		COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF. 5032 - 5064			
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			49
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			49
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			49
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-			49
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			49
04	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			49
HOFFMAN ESTATE														
		WELL #:		1	RRCID -> 127295		COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5148 - 5178			
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			34
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			34
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			34
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-			34
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			34
04	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			34
GONZALES														
		WELL #:		1	RRCID -> 127303		COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4950 - 4968			
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			17
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			17
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			17
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			17
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			17
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			17
DWORACZYK														
		WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4961 - 4984			
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			45
12	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			45
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			45
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-			45
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			45
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			45
ESCHBERGER -B-														
		WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4930 - 4950			
11	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-			60
12	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			60
01	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-			60
02	280 #	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-			60
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			60
04	270 #	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-			60



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY		//CONT.// 848310									
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			70
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			70
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			70
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 2	N	-0-			70
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-			70
04	120 #	73	-0-	-47	-0-	73 2	N	-0-			70
-----											
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940	
11	480 #	470	-0-	-10	-0-	470 2	N	-0-			27
12	496 #	462	-0-	-34	-0-	462 2	N	-0-			27
01	496 #	490	-0-	-6	-0-	490 2	N	-0-			27
02	448 #	415	-0-	-33	-0-	415 2	N	-0-			27
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420 2	N	-0-			27
04	480 #	240	-0-	-240	-0-	240 2	N	-0-			27
-----											
HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2	Y	-0-			26
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	1			27
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y	-0-			27
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	39 2	Y	1			28
03	93 #	36	-0-	-57	-0-	35 2	Y	1			29
04	90 #	27	-0-	-63	-0-	26 2	Y	1			30
-----											
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	80 2	N	2			60
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			60
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			60
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76 2	N	-0-			60
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-			60
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			60
-----											
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118	
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	146 2	N	8	67 1		39
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	141 2	N	6			45
01	186 #	159	-0-	-27	-0-	149 2	N	9			54
02	168 #	101	-0-	-67	-0-	93 2	N	7			61
03	186 #	110	-0-	-76	-0-	108 2	N	2			63
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	105 2	N	10			73
-----											
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178	
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2	Y	-0-			26
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	49 2	Y	1			27
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y	-0-			27
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	40 2	Y	1			28
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	36 2	Y	1			29
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	27 2	Y	1			30
-----											
HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	168 2	N	5			57
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	173 2	N	5			62
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	177 2	N	5			67
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	159 2	N	5			72
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	180 2	N	6			78
04	180 #	177	-0-	-3	-0-	169 2	N	7			85



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY		//CONT.// 848310														
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					11
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					11
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					11
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					11
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030						
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					58
12	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					58
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					58
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					58
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	150	2	74	9	N	67	61	1			64
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	144	2	4	9	N	4					68
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254						
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					105
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					105
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					105
02	196 #	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					105
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					105
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					105
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032						
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	152	2	2	9	N	2					65
12	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					65
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					65
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					65
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					65
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	108	2	6	9	N	5					70
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976						
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					33
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					33
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					33
02	112 #	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					33
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					33
04	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					33
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001						
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					10
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					10
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					10
02	112 #	54	-0-	-58	-0-	54	2			N	-0-					10
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					10
04	90 #	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					10
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928						
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					39
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					39
01	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					39
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					39
04	150 #	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					39



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY		//CONT.//		848310								
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-			40
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			40
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			40
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-			40
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			40
04	120 #	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-			40
-----												
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 131154	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 5198	PERF. 4964 - 4977			
11	12 #	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			37
12	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			37
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			37
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			37
03	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			37
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			37
-----												
SAEGERT				WELL #:	1	RRCID -> 131368	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 5104 - 5113			
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	147 2		N	-0-			27
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-			27
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-			27
02	168 #	139	-0-	-29	-0-	139 2		N	-0-			27
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			27
*04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			27
-----												
FRERICH, LOUIS JR.				WELL #:	1	RRCID -> 131661	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH 4952	PERF. 4820 - 4838			
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			75
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			75
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			75
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			75
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	82 2		N	-0-			75
04	240 #	60	-0-	-180	-0-	60 2		N	-0-			75
-----												
MIKULEC-NINK -C-				WELL #:	5	RRCID -> 131949	COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH 4952	PERF. 4818 - 4828			
11	600 #	550	-0-	-50	-0-	548 2	2 9	N	2			104
12	589 #	556	-0-	-33	-0-	550 2	6 9	N	5			109
01	589 #	523	-0-	-66	-0-	521 2	2 9	N	2			111
02	532 #	466	-0-	-66	-0-	464 2	2 9	N	2			113
03	558 #	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-			113
04	540 #	324	-0-	-216	-0-	323 2	1 9	N	1	77 1		37
-----												
WHITESIDE				WELL #:	1	RRCID -> 132236	COMPL. DATE 08/06/1989	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 5075 - 5110			
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			66
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-			66
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			66
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115 2		N	-0-			66
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			66
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			66
-----												
PETRASH-HARRIS -A-				WELL #:	2	RRCID -> 133777	COMPL. DATE 02/08/1990	TOTAL DEPTH 5072	PERF. 4964 - 4974			
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-			77
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-			77
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			77
02	168 #	150	-0-	-18	-0-	150 2		N	-0-			77
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			77
04	150 #	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-			77



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY		//CONT.// 848310												
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-			50
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			50
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-			50
02	280 #	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-			50
03	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-			50
04	240 #	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-			50
-----														
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936				
11	480 #	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-			-0-
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-			-0-
01	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-			-0-
02	448 #	379	-0-	-69	-0-	379	2			N	-0-			-0-
03	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-			-0-
04	480 #	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-			-0-
-----														
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043				
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			34
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			34
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			34
02	168 #	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-			34
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-			34
04	180 #	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-			34
-----														
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A				
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			75
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			75
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			75
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-			75
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			75
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			75
-----														
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130				
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			62
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			62
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			62
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-			62
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			62
04	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-			62
-----														
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145				
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	N	8			44
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	125	2	8	9	N	7			51
01	155 #	130	-0-	-25	-0-	124	2	6	9	N	5			56
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	112	2	7	9	N	6			62
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	112	2	7	9	N	6			68
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	76	2	4	9	N	4			72
-----														
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198				
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5			120
12	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			120
01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5			125
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			125
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1			126
*04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3			126



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY		//CONT.//		848310								
STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035 -	5062
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		20	
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		20	
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		20	
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		20	
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		20	
04	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-		20	
-----												
STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5051 -	5082
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-		35	
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		35	
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		35	
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	123	2	N	-0-		35	
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-		35	
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	2	N	-0-		35	
-----												
MEUTH		WELL #:		2	RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH	5185	PERF. N/A	
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4 9 N	4		90	
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	78	2	2 9 N	2		92	
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		92	
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		92	
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4 9 N	4		96	
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-		96	
-----												
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7101	PERF. 5094 -	5125
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	75	2	8 9 N	7		31	
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11 9 N	10		41	
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	78	2	10 9 N	9		50	
02	84 #	78	-0-	-6	-0-	69	2	9 9 N	8		58	
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	61	2	8 9 N	7		65	
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	49	2	8 9 N	7		72	
-----												
TSCHATSCHULA		WELL #:		1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5202 -	5230
11	300 #	287	-0-	-13	-0-	279	2	8 9 N	7		51	
12	310 #	293	-0-	-17	-0-	287	2	6 9 N	5		56	
01	310 #	290	-0-	-20	-0-	284	2	6 9 N	5		61	
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	258	2	3 9 N	3		64	
03	310 #	289	-0-	-21	-0-	281	2	8 9 N	7		71	
04	300 #	280	-0-	-20	-0-	272	2	8 9 N	7		78	
-----												
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4954 -	4988
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	142	2	7 9 N	6		43	
12	217 #	151	-0-	-66	-0-	147	2	4 9 N	4		47	
01	217 #	147	-0-	-70	-0-	144	2	3 9 N	3		50	
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130	2	N	-0-		50	
03	155 #	122	-0-	-33	-0-	118	2	4 9 N	4		54	
04	150 #	90	-0-	-60	-0-	86	2	4 9 N	4		58	
-----												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	5312	PERF. 5122 -	5138
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		10	
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		10	
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	56	2	1 9 Y	1		11	
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	52	2	1 9 Y	1		12	
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	49	2	1 9 Y	1		13	
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	35	2	1 9 Y	1		14	



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1088

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY			//CONT.//		848310												
BEHRENS-GLOGER			WELL #:		2	RRCID -> 216310		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5170	-	5210			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	30 #	15	-0-	-15	-0-		15 2				N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-		18 2				N	-0-					-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-		19 2				N	-0-					-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-		16 2				N	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-		15 2				N	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-		10 2				N	-0-					-0-

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID -> 225621	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF. N/A
11	154	R	154	-0-	-0-	154	2	N	-0-	78
12	167	R	167	-0-	-0-	160	2	N	6	84
01	165	R	165	-0-	-0-	157	2	N	7	91
02	140	#	136	-0-	-4	132	2	N	4	95
03	155	#	146	-0-	-9	146	2	N	-0-	95
04	150	#	108	-0-	-42	100	2	N	7	102

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BAILEY, ARBRA				WELL #:	1	RRCID -> 166654	COMPL.	DATE 12/19/1997	TOTAL	DEPTH 13190	PERF.12333	- 12507	
11	660 #	592	-0-	-68	-0-	45	1	511 2 N	33			107	
12	682 #	502	-0-	-180	-0-	36	9	425 2 N	34			141	
01	682 #	481	-0-	-201	-0-	40	1	409 2 N	30			171	
02	560 #	396	-0-	-164	-0-	37	9	336 2 N	25			196	
03	620 #	409	-0-	-211	-0-	39	1	353 2 N	21	180 1		37	
04	600 #	398	-0-	-202	-0-	33	9	344 2 N	20			57	
						23	9						
						32	1						
						22	9						

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
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-		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-

JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972				TOTAL DEPTH 12650			PERF. N/A	
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	480	1	5862	2	N	185	181	1	133
							204	9							
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	496	1	6055	2	N	185	188	1	130
							204	9							
01	6665	X	6381	-0-	-284	-0-	488	1	5699	2	N	176	191	1	115
							194	9							
02	6020	X	5719	-0-	-301	-0-	446	1	5076	2	N	179	187	1	107
							197	9							
03	DLQ	G-10	6112	-0-	6112	6112	491	1	5400	2	N	201	188	1	120
							221	9							
04	DLQ	G-10	6128	-0-	6128	12240	465	1	5496	2	N	152	187	1	85
							167	9							



SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	1	RRCID -> 058009			COMPL. DATE 09/28/1973			TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 069819			COMPL. DATE 05/23/1976			TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A		
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	121	1	170	2	N	-0-			176
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	120	1	183	2	N	-0-			176
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	174	1	216	2	N	-0-			176
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	151	1	128	2	N	-0-			176
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	221	1	176	2	N	11			187
						12	9							
04	390 N	288	-0-	-102	-0-	155	1	131	2	N	2			189
						2	9							
BARKLEY, LOUIS				WELL #:	2	RRCID -> 184279			COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356		
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	510	1	1883	2	N	68			192
						75	9							
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	517	1	1935	2	N	80	182	1	90
						88	9							
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	527	1	1838	2	N	77			167
						85	9							
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	476	1	1601	2	N	64	189	1	42
						70	9							
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	525	1	1776	2	N	85			127
						94	9							
*04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	507	1	1851	2	N	69	179	1	17
						76	9							
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID -> 188838			COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446		
11	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	1050	1	12881	2	N	265	367	1	116
						292	9							
12	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	1087	1	11018	2	N	230	187	1	159
						253	9							
01	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	1203	1	13823	2	N	281	370	1	70
						309	9							
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	953	1	8486	2	N	173	186	1	57
						190	9							
03	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	990	1	5387	2	N	145			202
						160	9							
*04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	732	1	4342	2	N	57	179	1	80
						63	9							
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)					82655 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
BEARD, L. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 201432			COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971		
11	750 #	734	-0-	-16	-0-	699	2	35	9	N	32			92
12	837 #	634	-0-	-203	-0-	600	2	34	9	N	31			123
01	837 #	596	-0-	-241	-0-	574	2	22	9	N	20			143
02	756 #	171	-0-	-585	-0-	127	3	44	9	N	40			183
03	744 #	100	-0-	-644	-0-	96	3	4	9	N	4			187
*04	905 R	905	-0-	-0-	-0-	862	3	43	9	N	39	180	1	46



SHANGHAI, E. (EY 10200)														CNTY: WHARTON	
CML EXPLORATION, LLC															
WITTIG SISTERS															
WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320															
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	EOM BALANCE
11	3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3000	2	145	9	N	132	185	1		168
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5115	2	149	9	N	135	187	1		116
01	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	3108	2	153	9	N	139				255
02	3164 X	2711	-0-	-453	-0-	2572	2	139	9	N	126	188	1		193
03	5270 X	2837	-0-	-2433	-0-	2679	2	158	9	N	144	189	1		148
04	5100 X	3019	-0-	-2081	-0-	2869	2	150	9	N	136				284
PIERCE RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319															
11	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	2305	2	139	9	N	126	183	1		216
12	2914 X	2276	-0-	-638	-0-	2164	2	112	9	N	102	186	1		132
01	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	2244	2	136	9	N	124	185	1		71
02	2436 X	2244	-0-	-192	-0-	2110	2	134	9	N	122				193
03	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	2326	2	162	9	N	147	181	1		159
04	2430 X	2101	-0-	-329	-0-	1989	2	112	9	N	102				261
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.															
WILBECK ET AL															
WELL #: 877688 RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418															
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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)														CNTY: SAN JACINTO	
FAMCOR OIL, INC.															
OGLETREE															
WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422															
11	3900 X	2261	-0-	-1639	-0-	2261	2			N	-0-				247
12	4030 X	2244	-0-	-1786	-0-	2182	2	62	9	N	56	161	1		142
01	3348 X	1877	-0-	-1471	-0-	1838	2	39	9	N	35				177
02	2380 X	2120	-0-	-260	-0-	2078	2	42	9	N	38				215
03	2635 X	2535	-0-	-100	-0-	2494	2	41	9	N	37				252
*04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2267	2	177	9	N	161	185	1		228
HOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930															
11	6810 X	5741	-0-	-1069	-0-	5640	2	101	9	N	92				184
12	7037 X	5094	-0-	-1943	-0-	5002	2	92	9	N	84	178	1		90
01	6975 X	4677	-0-	-2298	-0-	4554	2	123	9	N	112				202
02	6300 X	4409	-0-	-1891	-0-	4326	2	83	9	N	75	175	1		102
03	6045 X	5718	-0-	-327	-0-	5624	2	94	9	N	85				187
*04	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6093	2	87	9	N	79	179	1		87
OGLETREE															
WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490															
11	5310 X	4456	-0-	-854	-0-	4249	2	207	9	N	188	348	1		140
12	5611 X	4500	-0-	-1111	-0-	4219	2	281	9	N	255	165	1		230
01	5611 X	4340	-0-	-1271	-0-	3869	2	471	9	N	428	516	1		142
02	5068 X	3209	-0-	-1859	-0-	2987	2	222	9	N	202	167	1		177
03	4898 X	3805	-0-	-1093	-0-	3561	2	244	9	N	222	169	1		230
04	4470 X	4279	-0-	-191	-0-	4051	2	228	9	N	207	260	1		177



SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273								
ALLAR		WELL #:		1	RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494	
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	* EOM BALANCE
11	18060 X	15409	-0-	-2651	-0-	15251	2	158	9	N	144	127
12	18662 X	14901	-0-	-3761	-0-	14732	2	169	9	N	154	103
01	17422 X	12414	-0-	-5008	-0-	12257	2	157	9	N	143	67
02	15736 X	13741	-0-	-1995	-0-	13608	2	133	9	N	121	188
03	15934 X	15347	-0-	-587	-0-	15179	2	168	9	N	153	160
*04	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15466	2	161	9	N	146	127
ALLAR		WELL #:		1B	RRCID -> 211961		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10936 - 10958	
11	6150 X	3892	-0-	-2258	-0-	3849	2	43	9	N	39	65
12	7285 X	5383	-0-	-1902	-0-	5347	2	36	9	N	33	98
01	7285 X	6403	-0-	-882	-0-	6395	2	8	9	N	7	105
02	6580 X	4898	-0-	-1682	-0-	4896	2	2	9	N	2	107
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6901	2	67	9	N	61	168
*04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6911	2	54	9	N	49	217
SANRAY		WELL #:		1	RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10087 - 10218	
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-	72
12	6324 X	42	-0-	-6282	-0-	42	2			N	-0-	72
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	72
02	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8017	2	848	9	N	771	312
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5394	2	553	9	N	503	300
*04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1512	2	222	9	N	202	323
HOOD		WELL #:		2	RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848	
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	1703	2	514	9	N	467	123
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	1873	2	465	9	N	423	257
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	1998	2	590	9	N	536	288
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2389	2	499	9	N	454	240
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2164	2	564	9	N	513	245
*04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2062	2	512	9	N	465	178
CANNON		WELL #:		1	RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10472 - 10490	
11	8670 X	7032	-0-	-1638	-0-	6549	2	483	9	N	439	167
12	8959 X	7118	-0-	-1841	-0-	6571	2	547	9	N	497	148
01	8339 X	5817	-0-	-2522	-0-	5264	2	553	9	N	503	293
02	7532 X	6920	-0-	-612	-0-	6468	2	452	9	N	411	200
03	8246 X	6822	-0-	-1424	-0-	6296	2	526	9	N	478	160
04	7020 X	5148	-0-	-1872	-0-	4662	2	486	9	N	442	257
SANRAY		WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10398 - 10414	
11	5220 X	2492	-0-	-2728	-0-	2390	2	102	9	N	93	217
12	5394 X	3287	-0-	-2107	-0-	3124	2	163	9	N	148	187
01	4433 X	2649	-0-	-1784	-0-	2543	2	106	9	N	96	110
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3604	2	178	9	N	162	93
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5409	2	176	9	N	160	253
*04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5602	2	133	9	N	121	205
NUTT		WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140	
11	12660 X	1957	-0-	-10703	-0-	1810	2	147	9	N	134	138
12	14849 X	1947	-0-	-12902	-0-	1668	2	279	9	N	254	232
01	14849 X	4047	-0-	-10802	-0-	3673	2	374	9	N	340	222
02	13412 X	5629	-0-	-7783	-0-	5372	2	257	9	N	234	113
03	8990 X	4892	-0-	-4098	-0-	4587	2	305	9	N	277	215
*04	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5202	2	283	9	N	257	122



SHEPHERD (WX CONS)			//CONT.//			83047 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
FAMCOR OIL, INC.			//CONT.//			261273												
ALLAR DEEP			WELL #:			3	RRCID -> 259908			COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500					
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	5610 X	5585	-0-	-25	-0-			5467 2	118 9	N		107		177 1			170	
12	7037 X	4569	-0-	-2468	-0-			4459 2	110 9	N		100		175 1			95	
01	7037 X	4291	-0-	-2746	-0-			4146 2	145 9	N		132		154 1			73	
02	6356 X	4226	-0-	-2130	-0-			4116 2	110 9	N		100					173	
03	5797 X	4427	-0-	-1370	-0-			4294 2	133 9	N		121		156 1			138	
04	5580 X	4611	-0-	-969	-0-			4506 2	105 9	N		95					233	
SHEPHERD (7600)						83047 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
SHIDLER, MARK L., INC.						776590												
WARD, HERMAN H.			WELL #:			1	RRCID -> 073152			COMPL. DATE 10/13/1986			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950					
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-	
SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)						83065 370	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.						253162												
PONDEROSA RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 206591			COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050					
11	1770 #	276	-0-	-1494	-0-			56 1 70 9	150 2	N		64					186	
12	2263 #	1015	-0-	-1248	-0-			181 1 168 9	666 2	N		153					339	
01	2263 #	1225	-0-	-1038	-0-			268 1 75 9	882 2	N		68					407	
02	2044 #	1574	-0-	-470	-0-			322 1 102 9	1150 2	N		93					500	
*03	1519 #	179	-0-	-1340	-0-			60 1 29 9	90 2	N		26					526	
*04	3013 R	3013	-0-	-0-	-0-			495 1 376 9	2142 2	N		342		363 1			505	
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.						945936												
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:			82	RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114					
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-	



SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID -> 180698	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3077	-	3080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		87	RRCID -> 181486	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 3024	-	3026
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID -> 183668	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2921	-	2926
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-
SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID -> 180436	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3329	-	3334
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID -> 184761	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3389	-	3391
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-
SHERIDAN (WILCOX)		//CONT.//		83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
COPANO PROCESSING, L.P.		//CONT.//		176388						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID -> 042784	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 10989	PERF. 3650	-	3820
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-



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936											
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A			
M 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	1470 N	1450	-0-	-20	-0-		76 1	1367 3	Y		6	6 1			1
12	1519 N	1478	-0-	-41	-0-		7 9	1387 3	Y		10	10 1			1
01	1519 N	1453	-0-	-66	-0-		80 1	1359 3	Y		11	11 1			1
02	1344 N	1329	-0-	-15	-0-		11 9	1245 3	Y		10	10 1			1
03	1488 N	1482	-0-	-6	-0-		82 1	1390 3	Y		11	11 1			1
*04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		12 9	1384 3	Y		7	8 1			-0-
							8 9								
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508			
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-		6 1	110 3	Y		223	203 1			36
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-		245 9	93 3	Y		208	223 1			21
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-		5 1	88 3	Y		222	225 1			18
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-		229 9	77 3	Y		191	180 1			29
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-		5 1	79 3	Y		89	118 1			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-		210 9	90 3	Y		1	1 1			-0-
							5 1								
							1 9								
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000			
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-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384			
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-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 08/13/1944		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 9346			
11	5880 X	4981	-0-	-899	-0-		256 1	4612 3	Y		103	95 1			16
12	6076 X	4892	-0-	-1184	-0-		113 9	4560 3	Y		63	76 1			3
01	6014 X	4981	-0-	-1033	-0-		263 1	4661 3	Y		35	35 1			3
02	4648 X	3805	-0-	-843	-0-		69 9	3560 3	Y		32	31 1			4
03	4712 X	2860	-0-	-1852	-0-		281 1	2676 3	Y		28	32 1			-0-
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-		39 9		Y		-0-				-0-
							210 1								
							35 9								
							153 1								
							31 9								



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 008275 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9394 - 10212													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365													
11	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	530	1	9550	3	Y	262	239 1	42
						288	9						
12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	590	1	10222	3	Y	58	94 1	6
						64	9						
01	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	647	1	10721	3	Y	68	69 1	5
						75	9						
02	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	571	1	9695	3	Y	65	61 1	9
						72	9						
03	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	595	1	10398	3	Y	62	65 1	6
						68	9						
*04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	599	1	10158	3	Y	47	50 1	3
						52	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370													
11	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	64	1	1161	3	Y	162	148 1	26
						178	9						
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	3	Y	158	168 1	16
						174	9						
01	1488 N	959	-0-	-529	-0-	44	1	727	3	Y	171	173 1	14
						188	9						
02	1316 N	1149	-0-	-167	-0-	55	1	930	3	Y	149	141 1	22
						164	9						
03	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	63	1	1095	3	Y	206	201 1	27
						227	9						
*04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	79	1	1343	3	Y	217	234 1	10
						239	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	135	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	136	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	8	1	134	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	7	1	121	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	6	1	99	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	434 1 20 9	7826 3	Y	18	17 1	3	
12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	384 1 36 9	6655 3	Y	33	31 1	5	
01	5115 X	2199	-0-	-2916	-0-	123 1 41 9	2035 3	Y	37	41 1	1	
02	4620 X	2843	-0-	-1777	-0-	154 1 66 9	2623 3	Y	60	53 1	8	
03	8835 X	3026	-0-	-5809	-0-	160 1 65 9	2801 3	Y	59	61 1	6	
04	8280 X	2667	-0-	-5613	-0-	146 1 45 9	2476 3	Y	41	45 1	2	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336												
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-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530												
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 1 85 9	18 3	Y	77	71 1	12	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 3	84 9	Y	76	80 1	8	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1 88 9	25 3	Y	80	81 1	7	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1 76 9	13 3	Y	69	66 1	10	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1 108 9	9 3	Y	98	95 1	13	
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 1 116 9	9 3	Y	105	113 1	5	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A												
11	27390 X	24143	-0-	-3247	-0-	1258 1 209 9	22676 3	Y	190	174 1	29	
12	27900 X	24344	-0-	-3556	-0-	1311 1 309 9	22724 3	Y	281	279 1	31	
01	26939 X	24565	-0-	-2374	-0-	1377 1 371 9	22817 3	Y	337	341 1	27	
02	23716 X	20954	-0-	-2762	-0-	1147 1 332 9	19475 3	Y	302	286 1	43	
03	24955 X	22554	-0-	-2401	-0-	1199 1 395 9	20960 3	Y	359	360 1	42	
04	24150 X	21304	-0-	-2846	-0-	1166 1 360 9	19778 3	Y	327	353 1	16	



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6180 X	6145	-0-	-35	-0-	321 1	5794 3	Y	27	25 1	4	
12	6448 X	6313	-0-	-135	-0-	30 9	5927 3	Y	40	40 1	4	
01	6479 X	6199	-0-	-280	-0-	44 9	5796 3	Y	48	48 1	4	
02	5852 X	5642	-0-	-210	-0-	350 1	5283 3	Y	44	42 1	6	
03	6479 X	6209	-0-	-270	-0-	53 9	5829 3	Y	43	45 1	4	
04	6150 X	5985	-0-	-165	-0-	311 1	5618 3	Y	33	35 1	2	
						48 9						
						333 1						
						47 9						
						331 1						
						36 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376												
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 3	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380												
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	148 1	2676 3	Y	15	14 1	2	
12	3162 X	2761	-0-	-401	-0-	17 9	2589 3	Y	21	21 1	2	
01	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	149 1	2745 3	Y	25	25 1	2	
02	2856 X	2759	-0-	-97	-0-	23 9	2582 3	Y	23	22 1	3	
03	3100 X	2634	-0-	-466	-0-	166 1	2469 3	Y	22	23 1	2	
04	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	28 9	2183 3	Y	17	18 1	1	
						152 1						
						25 9						
						141 1						
						24 9						
						129 1						
						19 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346												
11	2310 N	2139	-0-	-171	-0-	112 1	2018 3	Y	8	8 1	1	
12	2449 N	2159	-0-	-290	-0-	9 9	2028 3	Y	13	13 1	1	
01	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	117 1	2125 3	Y	15	15 1	1	
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	14 9	1871 3	Y	14	13 1	2	
03	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	128 1	2030 3	Y	13	14 1	1	
04	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	17 9	1939 3	Y	11	11 1	1	
						110 1						
						15 9						
						116 1						
						14 9						
						114 1						
						12 9						



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		39 L		RRCID -> 008304		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71 1	1275 3	Y	5	5 1	1
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	6 9	1317 3	Y	9	9 1	1
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	76 1	1317 3	Y	10	10 1	1
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	10 9	1224 3	Y	9	9 1	1
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	79 1	1336 3	Y	10	10 1	1
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	11 9	1259 3	Y	6	7 1	-0-
						74 1					
						7 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		40 L		RRCID -> 008305		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295	
11	2430 N	2180	-0-	-250	-0-	114 1	2053 3	Y	12	11 1	2
12	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	13 9	2273 3	Y	17	17 1	2
01	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	131 1	2295 3	Y	21	21 1	2
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	19 9	2072 3	Y	19	18 1	3
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	138 1	2278 3	Y	19	20 1	2
04	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	23 9	2156 3	Y	14	15 1	1
						122 1					
						21 9					
						130 1					
						21 9					
						127 1					
						15 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		32 C		RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380	
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	3 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		27 L		RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 008325		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766	
11	14779 X	14779	-0-	-0-	-0-	773 1	13937 3	Y	63	59 1	9
12	15159 X	15115	-0-	-44	-0-	69 9	14141 3	Y	144	137 1	16
01	15159 X	15113	-0-	-46	-0-	816 1	14071 3	Y	175	177 1	14
02	13692 X	13557	-0-	-135	-0-	158 9	12638 3	Y	159	150 1	23
03	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	849 1	13842 3	Y	185	187 1	21
*04	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	193 9	13359 3	Y	169	182 1	8
						744 1					
						175 9					
						792 1					
						204 9					
						788 1					
						186 9					



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	408 1	7358 3	Y	26	24 1	4	
12	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	29 9	425 1	7361 3	Y	43	42 1	5
01	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	47 9	442 1	7329 3	Y	50	51 1	4
02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	55 9	392 1	6663 3	Y	47	45 1	6
03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	52 9	424 1	7410 3	Y	47	49 1	4
*04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	39 9	421 1	7146 3	Y	35	37 1	2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-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	6300 X	5944	-0-	-356	-0-	311 1	5603 3	Y	27	25 1	4	
12	6510 X	6288	-0-	-222	-0-	30 9	341 1	5903 3	Y	40	40 1	4
01	6324 X	6289	-0-	-35	-0-	44 9	355 1	5882 3	Y	47	47 1	4
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	52 9	314 1	5333 3	Y	44	42 1	6
03	6293 X	6182	-0-	-111	-0-	48 9	332 1	5802 3	Y	44	46 1	4
*04	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	36 9	350 1	5941 3	Y	33	35 1	2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A												
11	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	159 1	2867 3	Y	15	14 1	2	
12	3689 X	3127	-0-	-562	-0-	17 9	169 1	2936 3	Y	20	20 1	2
01	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	22 9	169 1	2801 3	Y	24	24 1	2
02	3220 X	3123	-0-	-97	-0-	26 9	172 1	2927 3	Y	22	21 1	3
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	24 9	197 1	3438 3	Y	22	23 1	2
*04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	19 9	236 1	3996 3	Y	17	18 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A												
11	780 N	689	-0-	-91	-0-	36 1	653 3	Y	-0-		-0-	
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	38 1	655 3	Y	-0-		-0-	
01	713 N	552	-0-	-161	-0-	31 1	521 3	Y	-0-		-0-	
02	644 N	505	-0-	-139	-0-	28 1	477 3	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	622	-0-	622	-0-	34 1	588 3	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	690	-0-	690	1312	38 1	652 3	Y	-0-		-0-	



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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5100 X	3414	-0-	-1686	-0-	174 1	3143 3	Y	88	81 1		14
12	5177 X	2291	-0-	-2886	-0-	97 9	2106 3	Y	57	65 1		6
01	5022 X	2954	-0-	-2068	-0-	122 1	2741 3	Y	44	48 1		2
02	3584 X	3136	-0-	-448	-0-	63 9	2916 3	Y	44	41 1		5
03	3782 X	3693	-0-	-89	-0-	165 1	3421 3	Y	69	65 1		9
04	3420 X	2762	-0-	-658	-0-	48 9	2554 3	Y	52	60 1		1
						172 1						
						48 9						
						196 1						
						76 9						
						151 1						
						57 9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		59 L	RRCID ->	038160	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	9344 - 10049
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		56 U	RRCID ->	038162	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	780 N	479	-0-	-301	-0-	25 1	452 3	Y	2	2 1		-0-
12	744 N	312	-0-	-432	-0-	2 9	292 3	Y	3	3 1		-0-
01	620 N	289	-0-	-331	-0-	17 1	270 3	Y	3	3 1		-0-
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	3 9	239 3	Y	3	3 1		-0-
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	16 1	209 3	Y	3	3 1		-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	14 1	213 3	Y	2	2 1		-0-
						3 9						
						12 1						
						3 9						
						13 1						
						2 9						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	038527	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9028 - 9042
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		53 U	RRCID ->	039887	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A
11	3450 X	3260	-0-	-190	-0-	170 1	3073 3	Y	15	14 1		2
12	3565 X	3262	-0-	-303	-0-	17 9	3061 3	Y	22	22 1		2
01	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	177 1	3136 3	Y	26	26 1		2
02	3220 X	2881	-0-	-339	-0-	24 9	2696 3	Y	24	23 1		3
03	3503 X	3038	-0-	-465	-0-	189 1	2850 3	Y	23	24 1		2
04	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	29 9	2656 3	Y	18	19 1		1
						159 1						
						26 9						
						163 1						
						25 9						
						157 1						
						20 9						



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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	659	1	11888	3	Y	143	150	1	8
12	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	157	9							
						709	1	12292	3	Y	78	78	1	8
01	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	86	9							
						735	1	12184	3	Y	91	92	1	7
02	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	100	9							
						646	1	10967	3	Y	86	81	1	12
03	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	95	9							
						687	1	12010	3	Y	84	88	1	8
*04	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	92	9							
						682	1	11571	3	Y	61	66	1	3
						67	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061														
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A														
11	23370 X	22877	-0-	-493	-0-	1200	1	21636	3	Y	37	35	1	5
						41	9							
12	24180 X	23676	-0-	-504	-0-	1288	1	22327	3	Y	55	54	1	6
						61	9							
01	24335 X	23549	-0-	-786	-0-	1336	1	22143	3	Y	64	65	1	5
						70	9							
02	21980 X	21172	-0-	-808	-0-	1174	1	19932	3	Y	60	57	1	8
						66	9							
03	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	1250	1	21855	3	Y	59	61	1	6
						65	9							
*04	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	1250	1	21192	3	Y	43	47	1	2
						47	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	5	1	88	3	Y	89	82	1	14
						98	9							
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	5	1	89	3	Y	92	97	1	9
						101	9							
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	3	1	49	3	Y	101	102	1	8
						111	9							
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	2	1	34	3	Y	89	84	1	13
						98	9							
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	2	1	38	3	Y	117	115	1	15
						129	9							
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	119	128	1	6
						131	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 O	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	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-			299 1	5382 3	Y		94	86 1				15
12	5735 X	5266	-0-	-469	-0-			103 9	4906 3	Y		70	81 1				4
01	5735 X	5276	-0-	-459	-0-			283 1	4937 3	Y		37	38 1				3
02	5180 X	4895	-0-	-285	-0-			77 9	4584 3	Y		37	35 1				5
03	5394 X	5309	-0-	-85	-0-			298 1	4984 3	Y		36	38 1				3
04	5220 X	5160	-0-	-60	-0-			41 9	4844 3	Y		27	29 1				1
								270 1									
								41 9									
								285 1									
								40 9									
								286 1									
								30 9									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967		TOTAL DEPTH 11112		PERF. N/A					
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-			84 1	1523 3	Y		6	6 1				1
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-			7 9	1527 3	Y		10	10 1				1
01	1674 N	1505	-0-	-169	-0-			88 1	1408 3	Y		11	11 1				1
02	1512 N	1351	-0-	-161	-0-			11 9	1265 3	Y		10	10 1				1
03	1612 N	1558	-0-	-54	-0-			85 1	1462 3	Y		11	11 1				1
*04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-			12 9	1473 3	Y		7	8 1				-0-
								8 9									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8014 - 8022					
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		7 R		RRCID -> 060307		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10112 - 10204					
11	1410 N	1131	-0-	-279	-0-			59 1	1055 3	Y		15	14 1				2
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-			17 9	1035 3	Y		22	22 1				2
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-			60 1	918 3	Y		26	26 1				2
02	1064 N	930	-0-	-134	-0-			24 9	854 3	Y		24	23 1				3
03	1116 N	1016	-0-	-100	-0-			55 1	936 3	Y		24	25 1				2
*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-			29 9	1138 3	Y		16	17 1				1
								50 1									
								26 9									
								54 1									
								26 9									
								67 1									
								18 9									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		74		RRCID -> 074775		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 3811 - 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 (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	48	1	873	3	Y	76	69	1			12
12	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	84	9	871	3	Y	72	77	1			7
01	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	50	1	880	3	Y	77	78	1			6
02	952 N	911	-0-	-41	-0-	79	9	790	3	Y	67	63	1			10
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	866	3	Y	95	92	1			13
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	85	9	782	3	Y	103	111	1			5
						47	1									
						74	9									
						50	1									
						105	9									
						46	1									
						113	9									
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233																
11	3780 X	2766	-0-	-1014	-0-	144	1	2604	3	Y	16	15	1			2
12	3906 X	1437	-0-	-2469	-0-	18	9	1332	3	Y	25	24	1			3
01	3906 X	3577	-0-	-329	-0-	77	1	3344	3	Y	28	29	1			2
02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	28	9	4001	3	Y	27	25	1			4
03	4216 X	2341	-0-	-1875	-0-	202	1	2188	3	Y	25	27	1			2
04	3450 X	787	-0-	-2663	-0-	31	9	722	3	Y	20	21	1			1
						236	1									
						30	9									
						125	1									
						28	9									
						43	1									
						22	9									
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049																
11	4140 X	3824	-0-	-316	-0-	200	1	3604	3	Y	18	17	1			3
12	4278 X	3740	-0-	-538	-0-	20	9	3515	3	Y	20	21	1			2
01	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	203	1	3683	3	Y	24	24	1			2
02	3780 X	3615	-0-	-165	-0-	22	9	3391	3	Y	22	21	1			3
03	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	222	1	3718	3	Y	22	23	1			2
*04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	26	9	3483	3	Y	17	18	1			1
						200	1									
						20	9									
						203	1									
						22	9									
						222	1									
						26	9									
						200	1									
						24	9									
						213	1									
						24	9									
						205	1									
						19	9									
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620																
11	9870 X	9641	-0-	-229	-0-	503	1	9076	3	Y	56	44	1			16
12	10168 X	9996	-0-	-172	-0-	62	9	9322	3	Y	124	127	1			13
01	10230 X	9994	-0-	-236	-0-	538	1	9282	3	Y	138	140	1			11
02	9240 X	9024	-0-	-216	-0-	136	9	8394	3	Y	124	117	1			18
03	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	560	1	9194	3	Y	151	151	1			18
*04	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	152	9	8847	3	Y	144	155	1			7
						494	1									
						136	9									
						526	1									
						166	9									
						522	1									
						158	9									



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 X	1052	-0-	-328	-0-	54 1	981 3	Y	15	14 1				2
12	1426 X	890	-0-	-536	-0-	17 9	819 3	Y	22	22 1				2
01	1395 X	642	-0-	-753	-0-	47 1	577 3	Y	27	27 1				2
02	980 X	900	-0-	-80	-0-	24 9	824 3	Y	25	24 1				3
03	899 N	720	-0-	-179	-0-	35 1	656 3	Y	24	25 1				2
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	30 9	517 3	Y	18	19 1				1
						20 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616														
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
11	4560 X	3847	-0-	-713	-0-	202 1	3642 3	Y	3	3 1				-0-
12	4712 X	3799	-0-	-913	-0-	3 9	3589 3	Y	3	3 1				-0-
01	4588 X	4038	-0-	-550	-0-	207 1	3805 3	Y	3					3
02	4004 X	3825	-0-	-179	-0-	3 9	3612 3	Y	-0-	3 1				-0-
03	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	230 1	4032 3	Y	3	3 1				-0-
*04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	231 1	3525 3	Y	-0-					-0-
						3 9								
						208 1								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
11	12240 X	10739	-0-	-1501	-0-	531 1	9581 3	Y	570	521 1				91
12	12648 X	11585	-0-	-1063	-0-	627 9	10637 3	Y	304	367 1				28
01	12648 X	11404	-0-	-1244	-0-	614 1	10440 3	Y	304	308 1				24
02	11424 X	10292	-0-	-1132	-0-	334 9	9441 3	Y	268	253 1				39
03	11501 X	10273	-0-	-1228	-0-	630 1	9350 3	Y	353	347 1				45
04	11130 X	10402	-0-	-728	-0-	334 9	9450 3	Y	359	387 1				17
						556 1								
						295 9								
						535 1								
						388 9								
						557 1								
						395 9								



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12930 X	12278	-0-	-652	-0-	640	1 101 9	11537	3	Y	92	78	1			19
12	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	690	1 161 9	11963	3	Y	146	150	1			15
01	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	714	1 179 9	11836	3	Y	163	165	1			13
02	11452 X	11245	-0-	-207	-0-	616	1 162 9	10467	3	Y	147	139	1			21
03	12338 X	11820	-0-	-518	-0-	629	1 191 9	11000	3	Y	174	175	1			20
04	11940 X	11625	-0-	-315	-0-	637	1 177 9	10811	3	Y	161	173	1			8
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528																
11	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	707	1 1118 9	12739	3	Y	1016	927	1			163
12	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	744	1 955 9	12889	3	Y	868	948	1			83
01	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	808	1 982 9	13399	3	Y	893	903	1			73
02	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	713	1 850 9	12099	3	Y	773	730	1			116
03	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	765	1 1197 9	13377	3	Y	1088	1059	1			145
*04	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	766	1 1279 9	12994	3	Y	1163	1254	1			54
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700																
11	1800 N	160	-0-	-1640	-0-	8	1 8 9	144	3	Y	7	7	1			1
12	310 N	92	-0-	-218	-0-	4	1 13 9	75	3	Y	12	12	1			1
01	1240 N	83	-0-	-1157	-0-	4	1 15 9	64	3	Y	14	14	1			1
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	2	1 13 9	41	3	Y	12	12	1			1
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1 2 1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1 3 1	50	3	Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538																
11	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	354	1 182 9	6380	3	Y	165	164	1			14
12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	379	1 53 9	6574	3	Y	48	57	1			5
01	7006 X	6977	-0-	-29	-0-	393	1 61 9	6523	3	Y	55	56	1			4
02	6328 X	6231	-0-	-97	-0-	343	1 57 9	5831	3	Y	52	49	1			7
03	7161 X	6775	-0-	-386	-0-	364	1 56 9	6355	3	Y	51	53	1			5
04	6930 X	6375	-0-	-555	-0-	353	1 41 9	5981	3	Y	37	40	1			2



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328													
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	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	784 55 9	1	14131	3	Y	50	46 1	8
12	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	831 91 9	1	14404	3	Y	83	82 1	9
01	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	843 106 9	1	13974	3	Y	96	98 1	7
02	13020 X	12535	-0-	-485	-0-	692 100 9	1	11743	3	Y	91	86 1	12
03	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	744 97 9	1	13001	3	Y	88	92 1	8
*04	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	751 74 9	1	12745	3	Y	67	71 1	4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705													
11	2640 X	2513	-0-	-127	-0-	131 12 9	1	2370	3	Y	11	10 1	2
12	2728 X	2351	-0-	-377	-0-	127 19 9	1	2205	3	Y	17	17 1	2
01	2728 X	2331	-0-	-397	-0-	131 21 9	1	2179	3	Y	19	20 1	1
02	2352 X	2275	-0-	-77	-0-	125 20 9	1	2130	3	Y	18	17 1	2
03	2356 N	1815	-0-	-541	-0-	97 19 9	1	1699	3	Y	17	18 1	1
04	2250 N	1066	-0-	-1184	-0-	59 15 9	1	992	3	Y	14	14 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554													
11	4230 X	4086	-0-	-144	-0-	214 21 9	1	3851	3	Y	19	18 1	3
12	4371 X	4161	-0-	-210	-0-	225 30 9	1	3906	3	Y	27	27 1	3
01	4371 X	4160	-0-	-211	-0-	235 33 9	1	3892	3	Y	30	31 1	2
02	3892 X	3713	-0-	-179	-0-	205 33 9	1	3475	3	Y	30	28 1	4
03	4247 X	4053	-0-	-194	-0-	218 32 9	1	3803	3	Y	29	30 1	3
04	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	217 23 9	1	3679	3	Y	21	23 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560													
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19 171 9	1	337	3	Y	155	141 1	25
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	19 163 9	1	326	3	Y	148	158 1	15
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20 174 9	1	338	3	Y	158	160 1	13
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17 151 9	1	291	3	Y	137	129 1	21
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	17 213 9	1	300	3	Y	194	189 1	26
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	213 14 9	1	244	3	Y	206	222 1	10



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3750 X	3521	-0-	-229	-0-	184 15 9	3322 3	Y	14	13 1	2	
12	2976 X	2762	-0-	-214	-0-	149 23 9	2590 3	Y	21	21 1	2	
01	3255 X	2288	-0-	-967	-0-	129 28 9	2131 3	Y	25	25 1	2	
02	3276 X	1683	-0-	-1593	-0-	92 25 9	1566 3	Y	23	22 1	3	
03	2976 X	1715	-0-	-1261	-0-	92 23 9	1600 3	Y	21	22 1	2	
04	2880 X	1510	-0-	-1370	-0-	83 19 9	1408 3	Y	17	18 1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710												
11	6570 X	5152	-0-	-1418	-0-	262 166 9	4724 3	Y	151	148 1	16	
12	6789 X	3965	-0-	-2824	-0-	210 116 9	3639 3	Y	105	110 1	11	
01	6200 X	4688	-0-	-1512	-0-	259 131 9	4298 3	Y	119	121 1	9	
02	5600 X	5314	-0-	-286	-0-	289 117 9	4908 3	Y	106	100 1	15	
03	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	336 150 9	5867 3	Y	136	134 1	17	
*04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	320 144 9	5430 3	Y	131	142 1	6	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930												
11	6810 X	6260	-0-	-550	-0-	327 36 9	5897 3	Y	33	30 1	5	
12	6727 X	5552	-0-	-1175	-0-	301 41 9	5210 3	Y	37	40 1	2	
01	6727 X	6466	-0-	-261	-0-	366 29 9	6071 3	Y	26	26 1	2	
02	6076 X	5573	-0-	-503	-0-	308 30 9	5235 3	Y	27	25 1	4	
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	302 34 9	5281 3	Y	31	32 1	3	
*04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	323 25 9	5473 3	Y	23	25 1	1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
11	4500 X	3775	-0-	-725	-0-	197 20 9	3558 3	Y	18	18 1	2	
12	4650 X	3428	-0-	-1222	-0-	185 30 9	3213 3	Y	27	25 1	4	
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	271 44 9	4497 3	Y	40	41 1	3	
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	229 42 9	3892 3	Y	38	36 1	5	
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	239 42 9	4182 3	Y	38	39 1	4	
04	4650 X	4110	-0-	-540	-0-	227 31 9	3852 3	Y	28	30 1	2	



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	122 1	2199 3	Y	12	11 1	2	
12	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	113 9	2069 3	Y	18	18 1	2	
01	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	119 1	1981 3	Y	21	21 1	2	
02	2184 N	1942	-0-	-242	-0-	20 9	1814 3	Y	19	18 1	3	
03	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	107 1	2029 3	Y	19	20 1	2	
04	2040 N	1945	-0-	-95	-0-	21 9	1823 3	Y	14	15 1	1	
						15 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796												
11	8370 X	8001	-0-	-369	-0-	413 1	7442 3	Y	133	85 1	51	
12	8432 X	8280	-0-	-152	-0-	146 9	7488 3	Y	327	345 1	33	
01	8463 X	8194	-0-	-269	-0-	432 1	7359 3	Y	355	359 1	29	
02	7644 X	7275	-0-	-369	-0-	360 9	6549 3	Y	309	292 1	46	
03	8339 X	8042	-0-	-297	-0-	444 1	7167 3	Y	423	414 1	55	
04	8010 X	7662	-0-	-348	-0-	391 9	6775 3	Y	444	478 1	21	
						386 1						
						340 9						
						410 1						
						465 9						
						399 1						
						488 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575												
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	1 1	9 3	Y	87	79 1	14	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	96 9	19 3	Y	87	92 1	9	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1 1		Y	95	96 1	8	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	96 9	90 9	Y	82	78 1	12	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	111	109 1	14	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	115	124 1	5	



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		117	RRCID -> 212980		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10464 - 10594					
M O	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	4260 X	3972	-0-	-288	-0-			208 1 20 9	3744	3	Y	18		17	1			3
12	4278 X	4014	-0-	-264	-0-			218 1 23 9	3773	3	Y	21		22	1			2
01	4309 X	3997	-0-	-312	-0-			226 1 29 9	3742	3	Y	26		26	1			2
02	3892 X	3538	-0-	-354	-0-			195 1 26 9	3317	3	Y	24		23	1			3
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-			208 1 25 9	3640	3	Y	23		24	1			2
*04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-			207 1 20 9	3516	3	Y	18		19	1			1
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	600 X	50	-0-	-550	-0-			1 1 39 9	10	3	Y	35		33	1			5
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	52		52	1			5
01	217 X	90	-0-	-127	-0-			1 1 68 9	21	3	Y	62		62	1			5
02	196 X	188	-0-	-8	-0-			7 1 63 9	118	3	Y	57		54	1			8
03	T. A.	7748	-0-	7748	7748			417 1 47 9	7284	3	Y	43		46	1			5
04	T. A.	11596	-0-	11596	19344			643 1 46 9	10907	3	Y	42		45	1			2
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		121	RRCID -> 216465		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10625 - 10934					
11	12960 X	10815	-0-	-2145	-0-			564 1 81 9	10170	3	Y	74		64	1			15
12	12369 X	11001	-0-	-1368	-0-			594 1 109 9	10298	3	Y	99		104	1			10
01	12028 X	9844	-0-	-2184	-0-			553 1 121 9	9170	3	Y	110		111	1			9
02	10416 X	8870	-0-	-1546	-0-			488 1 103 9	8279	3	Y	94		89	1			14
03	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-			589 1 139 9	10292	3	Y	126		124	1			16
*04	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-			529 1 135 9	8967	3	Y	123		133	1			6



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3090 X	2846	-0-	-244	-0-	148 21 9	1	2677	3	Y	19	18 1 3
12	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	165 29 9	1	2861	3	Y	26	26 1 3
01	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	173 31 9	1	2871	3	Y	28	29 1 2
02	2828 X	2267	-0-	-561	-0-	124 31 9	1	2112	3	Y	28	26 1 4
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	171 30 9	1	2981	3	Y	27	28 1 3
*04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	181 21 9	1	3062	3	Y	19	21 1 1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792												
11	10080 X	5809	-0-	-4271	-0-	302 68 9	1	5439	3	Y	62	43 1 23
12	10416 X	6408	-0-	-4008	-0-	339 195 9	1	5874	3	Y	177	186 1 14
01	6324 X	6097	-0-	-227	-0-	335 209 9	1	5553	3	Y	190	188 1 16
02	5432 X	4888	-0-	-544	-0-	262 174 9	1	4452	3	Y	158	154 1 20
03	6417 X	4633	-0-	-1784	-0-	237 255 9	1	4141	3	Y	232	222 1 30
04	6210 X	4465	-0-	-1745	-0-	234 257 9	1	3974	3	Y	234	253 1 11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096												
11	8160 X	8144	-0-	-16	-0-	426 32 9	1	7686	3	Y	29	27 1 5
12	8277 X	7556	-0-	-721	-0-	409 56 9	1	7091	3	Y	51	51 1 5
01	8277 X	7150	-0-	-1127	-0-	403 59 9	1	6688	3	Y	54	57 1 2
02	7588 X	6787	-0-	-801	-0-	374 58 9	1	6355	3	Y	53	47 1 8
03	8339 X	7930	-0-	-409	-0-	426 61 9	1	7443	3	Y	55	58 1 5
04	8070 X	6218	-0-	-1852	-0-	344 41 9	1	5833	3	Y	37	41 1 1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048												
11	6990 X	6410	-0-	-580	-0-	335 33 9	1	6042	3	Y	30	20 1 12
12	7223 X	6329	-0-	-894	-0-	335 191 9	1	5803	3	Y	174	168 1 18
01	7223 X	5723	-0-	-1500	-0-	314 206 9	1	5203	3	Y	187	190 1 15
02	6216 X	5083	-0-	-1133	-0-	273 182 9	1	4628	3	Y	165	156 1 24
03	5642 X	2991	-0-	-2651	-0-	150 211 9	1	2630	3	Y	192	188 1 28
04	5460 X	1677	-0-	-3783	-0-	211 79 9	1	1346	3	Y	229	246 1 11



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10930 - 10936					
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	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-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 127		RRCID -> 241758		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10474 - 11417					
11	4890	X	2816	-0-	-2074	-0-	143	1	2583	3	Y	82	76	1			13
							90	9									
12	4588	X	3099	-0-	-1489	-0-	165	1	2856	3	Y	71	81	1			3
							78	9									
01	5208	X	4178	-0-	-1030	-0-	236	1	3908	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	4704	X	415	-0-	-4289	-0-	22	1	376	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	4588	X	473	-0-	-4115	-0-	25	1	438	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
04	4050	X	288	-0-	-3762	-0-	16	1	271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 126		RRCID -> 241763		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 11915		PERF.10257 - 10360					
11	1440	N	1021	-0-	-419	-0-	51	1	923	3	Y	43	39	1			7
							47	9									
12	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	52	1	905	3	Y	42	45	1			4
							46	9									
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	51	1	842	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	44	1	753	3	Y	40	38	1			6
							44	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	905	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
04	900	N	679	-0-	-221	-0-	34	1	582	3	Y	57	61	1			3
							63	9									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10453 - 11400					
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	232	1	4178	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	226	1	3923	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
01	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	196	1	3256	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
02	3556	X	3143	-0-	-413	-0-	173	1	2944	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	4557	X	3276	-0-	-1281	-0-	176	1	3074	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
04	4410	X	2344	-0-	-2066	-0-	130	1	2200	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1112

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128						RRCID -> 243573						COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052					
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	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	48	1	863	3	Y	86	78	1	14			
						95	9										
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	51	1	889	3	Y	85	90	1	9			
						94	9										
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	54	1	897	3	Y	28	37	1	-0-			
						31	9										
02	952 N	830	-0-	-122	-0-	46	1	776	3	Y	7	6	1	1			
						8	9										
03	1023 N	526	-0-	-497	-0-	28	1	492	3	Y	5	5	1	1			
						6	9										
04	960 N	664	-0-	-296	-0-	37	1	623	3	Y	4	5	1	-0-			
						4	9										

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	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-

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	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-

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	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-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714	-	1722
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-



SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID -> 185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 -	1720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
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	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-
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	399	281 1	118
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	227	222 1	123
*03	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	3878 2	283 9	N	257	298 1	82
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
MARY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 264388	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8774 -	8784
11	15300	87	-0-	-15213	-0-	87 2		N	-0-	6 1	-0-
12	15810	471	-0-	-15339	-0-	471 2		N	-0-		-0-
01	15810	-0-	-0-	-15810	-0-			N	-0-		-0-
02	14280	-0-	-0-	-14280	-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-
SHERIDAN, SE. (LOWER WILCOX AA)				83112 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BRADEN, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 174988	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13820 -	13844
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-
SHIPWRECK (FRIO A)				83315 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
IMPACT MIDSTREAM, LLC				423113							
CRYSTAL BEACH SWD		WELL #:		1	RRCID -> 071641	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5960 -	5970
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-



SILSBEE		83584 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
C & E OPERATING, INC.		120079							
B. P. AMERICA D		WELL #: 1		RRCID -> 208744		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4097 - 4110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN	
SILVER OAK ENERGY, LLC		781874							
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894	
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	323 X	323	-0-	-0-	-0-	316 2	7 9	N	80
12	372 X	244	-0-	-128	-0-	237 2	7 9	N	86
01	372 X	340	-0-	-32	-0-	338 2	2 9	N	88
02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	N	89
03	341 X	332	-0-	-9	-0-	308 2	24 9	N	111
*04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	336 2	23 9	N	132
SILVER OAK ENERGY, LLC		781874							
CUNNINGHAM, MARY J.		WELL #: 7		RRCID -> 210920		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6816 - 6820	
11	T. A.	68	-0-	68	143	68 3		Y	163
12	T. A.	105	-0-	105	248	105 3		Y	163
01	T. A.	90	-0-	90	338	3 3	87 9	Y	73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	338			Y	73
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	338			Y	73
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	338			Y	73
SILSBEE, NORTH (YEGUA 8)		83586 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
SILVER OAK ENERGY, LLC		781874							
NELSON, O. C. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 175515		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530	
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-



## OIL AND GAS DIVISION

SILVER PLOW (YEGUA 6270)				83627 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.				127449								
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250214	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 10010			PERF. 6294 - 6299		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)				83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BAER				WELL #: 1	RRCID -> 216639	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 16100			PERF.15804 - 15908		
*10	39504 X	39504	-0-	-0-	-0-	2114 1	36946 2	N	404	348 1		310
						444 9						
11	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	2051 1	34122 2	N	365	529 1		146
						402 9						
12	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	2129 1	32968 2	N	345	181 1		310
						380 9						
01	35398 X	35398	-0-	-0-	-0-	2187 1	32842 2	N	335	528 1		117
						369 9						
02	29988 X	11888	-0-	-18100	-0-	987 1	10790 2	N	101			218
						111 9						
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218
04	INC G-10	31	-0-	31	31	31 2		N	-0-			218
BURKHART GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219022	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 16600			PERF.16399 - 16422		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
REHAK				WELL #: 1	RRCID -> 219892	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 15335			PERF.15032 - 15104		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
BURKHART GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 232422	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 16650			PERF. 3679 - 3952		
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-



SILVERSPoon (TEX SAl SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	169570 X	157775	-0-	-11795	-0-	2763 1	1627 9	153385 2	N	1479	1579 1					299
11	164100 X	152369	-0-	-11731	-0-	2768 1	1564 9	148037 2	N	1422	1388 1					333
12	165571 X	145399	-0-	-20172	-0-	2887 1	1434 9	141078 2	N	1304	1224 1					413
01	165571 X	125438	-0-	-40133	-0-	2804 1	1236 9	121398 2	N	1124	1235 1					302
02	142520 X	132282	-0-	-10238	-0-	2708 1	1400 9	128174 2	N	1273	1239 1					336
03	INC G-10	29440	-0-	29440	29440	30 1	282 9	29128 2	N	256	530 1			1	6	61
04	INC G-10	145411	-0-	145411	174851	2072 1	1416 9	141923 2	N	1287	1057 1					291
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567																
*10	4743 X	3347	-0-	-1396	-0-	417 1	19 9	2930 2	N	-0-						354
11	3990 X	3066	-0-	-924	-0-	272 1	36 9	2775 2	N	17	175 1					196
12	3844 X	3159	-0-	-685	-0-	339 1	24 9	2784 2	N	33						229
01	3596 X	2331	-0-	-1265	-0-	272 1	590 1	2035 2	N	22						251
02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	590 1	30 9	5632 2	N	27						278
03	INC G-10	1750	-0-	1750	1750	114 1	23 9	1613 2	N	21						299
04	INC G-10	3793	-0-	3793	5543	448 1	39 9	3306 2	N	35	175 1					159
TECPETROL OPERATING LLC 841047 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122																
CORNELIUS, L. WELL #: 12																
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	101 1		81 2	N	-0-						-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	149 1		48 2	N	-0-						-0-
01	217 N	42	-0-	-175	-0-	22 1		20 2	N	-0-						-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55 1		6 2	N	-0-						-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-						-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60 1		4 2	N	-0-						-0-
SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A) 83857 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER																
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081																
BP 16 TONS WELL #: 1 RRCID -> 262996 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840																
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	141 1		90 9	Y	82	254 1					65
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	177 1		141 9	Y	128						193
01	1209 N	227	-0-	-982	-0-	174 1		53 9	Y	48	111 1					130
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	162 1		40 9	Y	36						166
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	134 1		145 9	Y	132	103 1					195
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	300 1		91 9	Y	83	196 1					82



SKI A BASIN (FRIO 2)		83898 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990							
B. DEATON ESTATE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 256314		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		15750 X	134	-0-	-15616	-0-	58 1	76 3	126
12		13609 X	50	-0-	-13559	-0-	30 1	20 3	126
01		1488 X	156	-0-	-1332	-0-	91 1	65 3	126
02		784 X	177	-0-	-607	-0-	87 1	90 3	-0-
03		713 X	84	-0-	-629	-0-	84 3	Y	-0-
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 3	Y	-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		3570 #	2731	-0-	-839	-0-	2731 3	N	-0-
12		4402 #	2322	-0-	-2080	-0-	2322 3	N	-0-
01		4402 #	1840	-0-	-2562	-0-	1840 3	N	-0-
02		3976 #	1319	-0-	-2657	-0-	1319 3	N	-0-
03		3596 #	297	-0-	-3299	-0-	297 3	N	-0-
*04		4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	4056 3	N	-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		1920 #	1574	-0-	-346	-0-	193 1	1348 3	170
12		3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	33 9	2863 3	174
01		3379 #	2129	-0-	-1250	-0-	245 1	1757 3	289
02		3052 #	2032	-0-	-1020	-0-	127 9	1651 3	209
03		3441 #	1940	-0-	-1501	-0-	256 1	1541 3	317
04		3330 #	556	-0-	-2774	-0-	125 9	384 3	155
							280 1		
							119 9		
							137 1		
							35 9		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
SMITH POINT, EAST (F-22)		84315 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HITEX RESOURCES, LP		390521							
MCNEIR, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 008361		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 13030	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	790



SMITH POINT, EAST (F-26)													84315 496	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
MASTERS ONSHORE, LLC													532952								
SHELDON													WELL #:	1R	RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086 - 20144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
O								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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)													84315 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
CAMOIL, INC.													127449								
JACKSON (TEXACO)													WELL #:		RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404 - 12414			
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)													84331 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
KOVAR OPERATING, LLC													448984								
GEORGE RANCH													WELL #:	1	RRCID -> 182228	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9842 - 9885			
11	270 N	128	-0-	-142	-0-		15	1	113	2	Y	-0-					-0-				
12	217 N	104	-0-	-113	-0-		11	1	93	2	Y	-0-					-0-				
01	155 N	93	-0-	-62	-0-		10	1	83	2	Y	-0-					-0-				
02	112 N	104	-0-	-8	-0-		9	1	47	2	Y	44	44	1			-0-				
							48	9													
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		14	1	86	2	Y	-0-					-0-				
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		13	1	91	2	Y	17	17	1			-0-				
							19	9													
-----																					
GEORGE RANCH													WELL #:	2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416 - 10558			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					5				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	4	2	Y	1	4	1			2				
							1	9													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2				
-----																					
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-				



SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)														
KOVAR OPERATING, LLC														
GEORGE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	12600 X	1738	-0-	-10862	-0-	201 1	9 9	1528 2	Y	8	7 1			1
12	13020 X	10696	-0-	-2324	-0-	1172 1	65 9	9459 2	Y	59	58 1			2
01	12679 X	9021	-0-	-3658	-0-	929 1	125 9	7967 2	Y	114	115 1			1
02	10276 X	5422	-0-	-4854	-0-	883 1	74 9	4465 2	Y	67	68 1			-0-
03	INC G-10	9490	-0-	9490	9490	1330 1	96 9	8064 2	Y	87	87 1			-0-
04	INC G-10	9972	-0-	9972	19462	1247 1	96 9	8629 2	Y	87	75 1			12
GEORGE RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884														
11	4290 X	1549	-0-	-2741	-0-	178 1	12 9	1359 2	Y	11	10 1			1
12	5146 X	770	-0-	-4376	-0-	83 1	17 9	670 2	Y	15	15 1			1
01	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	721 1	84 9	6184 2	Y	76	77 1			-0-
02	4648 X	4201	-0-	-447	-0-	686 1	50 9	3465 2	Y	45	45 1			-0-
03	INC G-10	1433	-0-	1433	1433	201 1	17 9	1215 2	Y	15	15 1			-0-
04	INC G-10	3883	-0-	3883	5316	486 1	36 9	3361 2	Y	33	33 1			-0-
GEORGE RANCH														
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
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-
GEORGE RANCH														
WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832														
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	1922 N	336	-0-	-1586	-0-	37 1		299 2	Y	-0-				-0-
01	2170 X	287	-0-	-1883	-0-	30 1		257 2	Y	-0-				-0-
02	DELQ PR	191	-0-	191	191	32 1		159 2	Y	-0-				-0-
03	623 X	432	-0-	-191	-0-	50 1		301 2	Y	74	74 1			-0-
04	330 X	15	-0-	-315	-0-	2 1		11 2	Y	2	2 1			-0-
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1		35 2	Y	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1		5 2	Y	6	6 1			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1		15 2	Y	11	11 1			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	12 9		9 2	Y	7	7 1			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2 1		201 2	Y	7	7 1			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	33 1		101 2	Y	7	6 1			1



SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													
KOVAR OPERATING, LLC				//CONT.//		84331 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
GEORGE RANCH EY-1 GU 2				//CONT.//		448984							
				WELL #:		15	RRCID -> 254454			COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975	
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	3000 N	3216	-0-	216	216	295 1	2246 2	Y	614	550 1			64
12	2783 X	2567	-0-	-216	-0-	675 9	1822 2	Y	472	462 1			74
01	2635 X	1789	-0-	-846	-0-	226 1	1114 2	Y	495	500 1			69
02	2380 X	1146	-0-	-1234	-0-	519 9	691 2	Y	289	294 1			64
03	INC G-10	1700	-0-	1700	1700	130 1	1047 2	Y	436	500 1			-0-
04	INC G-10	1762	-0-	1762	3462	545 9	1120 2	Y	436	431 1			5
						137 1							
						318 9							
						173 1							
						480 9							
						162 1							
						480 9							

  

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)													
KOVAR OPERATING, LLC				//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
GEORGE RANCH				//CONT.//		448984							
				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-

  

GEORGE RANCH													
				WELL #:		3	RRCID -> 185588			COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641	
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	18 1	134 2	Y	-0-				-0-
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	11 1	93 2	Y	59	58 1			1
						65 9							
01	310 N	93	-0-	-217	-0-	10 1	83 2	Y	-0-				1
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	9 1	47 2	Y	-0-				1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14 1	86 2	Y	-0-				1
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	91 2	Y	15	16 1			-0-
						17 9							

  

GEORGE RANCH													
				WELL #:		12	RRCID -> 203323			COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682	
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				Y	NO RPT			9
12	2325 X	1947	-0-	-378	-0-	211 1	1705 2	Y	28	28 1			18
						31 9							
01	2325 X	1796	-0-	-529	-0-	180 1	1548 2	Y	62	63 1			17
						68 9							
02	DELQ PR	1194	-0-	1194	1194	190 1	960 2	Y	40	41 1			16
						44 9							
*03	3782 X	2588	-0-	-1194	-0-	364 1	2209 2	Y	14	17 1			13
						15 9							
*04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	309 1	2134 2	Y	20	33 1			-0-
						22 9							



SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984														
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	182	1	1385	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	6399	-0-	3299	3299	662	1	5342	2	Y	359	351	1	8
						395	9							
01	3100 N	4088	-0-	988	4287	424	1	3640	2	Y	22	22	1	8
						24	9							
02	2800 N	2720	-0-	-80	4207	447	1	2258	2	Y	14	14	1	8
						15	9							
03	5217 X	1010	-0-	-4207	-0-	143	1	867	2	Y	-0-			8
04	2160 X	1209	-0-	-951	-0-	152	1	1055	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			4
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	62	61	1	12
						68	9							
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	162	164	1	10
						178	9							
02	DELQ PR	205	-0-	205	205	16	1	72	2	Y	106	107	1	9
						117	9							
*03	378 N	173	-0-	-205	-0-	16	1	101	2	Y	51	60	1	-0-
						56	9							
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	34	17	1	17
						37	9							
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
KOVAR OPERATING, LLC 448984														
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
11	10602	10602	-0-	-0-	-0-	1133	1	8624	2	Y	768	688	1	192
						845	9							
12	6662	6662	-0-	-0-	-0-	659	1	5317	2	Y	624	610	1	206
						686	9							
01	6510	5556	-0-	-954	-0-	500	1	4286	2	Y	700	707	1	199
						770	9							
02	5880	3683	-0-	-2197	-0-	526	1	2660	2	Y	452	460	1	191
						497	9							
03	DLQ G-10	9065	-0-	9065	9065	1179	1	7146	2	Y	673	843	1	21
						740	9							
04	DLQ G-10	7222	-0-	7222	16287	815	1	5641	2	Y	696	717	1	-0-
						766	9							
SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091														
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708														
11	47760 #	47318	-0-	-442	-0-	540	1	45352	2	N	1296	1282	1	316
						1426	9							
12	47576 R	47576	-0-	-0-	-0-	558	1	45540	2	N	1344	1327	1	333
						1478	9							
01	48391 #	46800	-0-	-1591	-0-	558	1	44718	2	N	1385	1290	1	428
						1524	9							
02	44156 #	39844	-0-	-4312	-0-	504	1	38029	2	N	1192	1091	1	529
						1311	9							
03	48887 #	43620	-0-	-5267	-0-	558	1	41650	2	N	1284	1303	1	509
						1412	9					1	8	
04	47310 #	39451	-0-	-7859	-0-	540	1	37646	2	N	1150	1180	1	479
						1265	9							



SOMERVILLE (GEORGETOWN)													84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION													027200									
CONNELL, M. S.													WELL #: 1		RRCID -> 238398		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10393 - 10498	
M	O	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		720 N	391	-0-	-329	-0-			391 2			N	-0-						76			
12		527 N	442	-0-	-85	-0-			442 2			N	-0-						76			
01		620 N	589	-0-	-31	-0-			589 2			N	-0-						76			
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-			454 2			N	-0-						76			
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-			487 2			N	-0-						76			
04		570 N	435	-0-	-135	-0-			435 2			N	-0-						76			
KRENEK, J.													WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198	
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			1269 2	14	9	N	13						140			
12		1488 N	743	-0-	-745	-0-			734 2	9	9	N	8						148			
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			1609 2	15	9	N	14						162			
02		1204 N	877	-0-	-327	-0-			868 2	9	9	N	8						170			
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			1358 2	17	9	N	15						185			
04		1560 N	1186	-0-	-374	-0-			1173 2	13	9	N	12						197			
SEBESTA, C. J. "B" UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082	
11		690 X	168	-0-	-522	-0-			168 2			N	-0-						202			
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	1						203			
01		353 X	353	-0-	-0-	-0-			351 2	2	9	N	2						205			
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-						205			
03		336 X	336	-0-	-0-	-0-			334 2	2	9	N	2						207			
04		330 X	223	-0-	-107	-0-			223 2			N	-0-						207			
SOMOS TRES (FRIO 14000)													84600 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													206081									
DAVIS BINTLIFF													WELL #: 1		RRCID -> 247540		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 13828		PERF.14341 - 14368	
11		121549	121549	-0-	-0-	-0-			30 1	120146	2	N	1248	1340	1				214			
									1373 9													
12		127117	127117	-0-	-0-	-0-			31 1	125350	2	N	1578	1297	1				495			
									1736 9													
01		123230 R	123230	-0-	-0-	-0-			31 1	122008	2	N	1083	1342	1				236			
									1191 9													
02		113400	113263	-0-	-137	-0-			28 1	112235	2	N	909	947	1				198			
									1000 9													
03		127131 #	124926	-0-	-2205	-0-			31 1	123500	2	N	1268	1314	1				152			
									1395 9													
04		123030 #	122609	-0-	-421	-0-			31 1	121040	2	N	1398	1203	1				347			
									1538 9													
SOUR LAKE													84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
SILVER OAK ENERGY, LLC													781874									
ARCO ET AL													WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
02		0 #	-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			



SOUR LAKE				//CONT.//		84693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARDIN						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.						847710									
TEXACO FEE 4598				WELL #:		2	RRCID -> 159226	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4480	-	4499			
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
SOUR LAKE, E. (KIRBY)						84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN						
SABRE OPERATING, INC.						742261									
KIRBY STEPHENSON				WELL #:		4	RRCID -> 116421	COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11774	-	11814			
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			1049 2			N	-0-			141
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			1123 2			N	-0-			141
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			1016 2			N	-0-			141
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			1019 2			N	-0-			141
03	1116 N	896	-0-	-220	-0-			896 2			N	-0-			141
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT			141
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)						84697 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.						741047									
T. P. RANCH				WELL #:		3	RRCID -> 180664	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12218	-	12287			
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)						84697 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN						
ACOCK OPERATING LIMITED						003596									
BLACK STONE				WELL #:		2	RRCID -> 177123	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 11922	PERF.10625	-	10642			
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-			503 2	15 9	Y		14			188
12	8711 X	970	-0-	-7741	-0-			967 2	3 9	Y		3			191
01	2697 X	1515	-0-	-1182	-0-			1514 2	1 9	Y		1			192
02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-			2145 2	2 9	Y		2			194
03	1550 X	803	-0-	-747	-0-			794 2	9 9	Y		8			202
04	1470 X	71	-0-	-1399	-0-			71 2		Y		-0-			202
SAMSON EXPLORATION, LLC						744835									
BP A-287				WELL #:		6ST	RRCID -> 251260	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11117	-	11140			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21 1		-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-



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 #4)				84697 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
BEN-VENISTE, RICHARD				WELL #: 1	RRCID -> 209010	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 11370 PERF.10043 - 10090						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135									
PICA INVESTMENT				WELL #: D 1	RRCID -> 159218	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			221
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	197 1		57
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

  

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)				84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
BLACK STONE MINERALS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 183662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359						
11	990 X	441	-0-	-549	-0-	91 1	328 2	N	20				110
12	992 X	220	-0-	-772	-0-	22 9	163 2	N	12				122
01	992 X	405	-0-	-587	-0-	44 1	290 2	N	41				163
02	700 X	402	-0-	-298	-0-	13 9	330 2	N	47	182 1			28
03	775 X	521	-0-	-254	-0-	70 1	380 2	N	37				65
*04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	45 9	481 2	N	60				125
						20 1							
						52 9							
						100 1							
						41 9							
						138 1							
						66 9							

  

BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 188482	COMPL. DATE 02/19/2002	TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486						
11	7050 X	4834	-0-	-2216	-0-	1030 1	3577 2	N	206	181 1			102
12	7285 X	5337	-0-	-1948	-0-	227 9	4002 2	N	226	195 1			133
01	7285 X	5010	-0-	-2275	-0-	1086 1	3826 2	N	232	313 1			52
02	4900 X	3348	-0-	-1552	-0-	249 9	2957 2	N	193	220 1			25
03	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	929 1	3225 2	N	230				255
04	5160 X	4140	-0-	-1020	-0-	255 9	2983 2	N	196	266 1			185
						179 1							
						212 9							
						1008 1							
						253 9							
						941 1							
						216 9							

  

BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 189225	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	572 1	1988 2	N	112	198 1	41
12		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	123 9	1964 2	N	118		159
01		2666 X	1761	-0-	-905	-0-	533 1	1334 2	N	94	194 1	59
02		2492 X	1123	-0-	-1369	-0-	130 9	1004 2	N	53		112
03		2759 X	1511	-0-	-1248	-0-	324 1	1081 2	N	84		196
04		2670 X	1542	-0-	-1128	-0-	103 9	1086 2	N	104	184 1	116
							61 1					
							58 9					
							338 1					
							92 9					
							342 1					
							114 9					
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)				84697 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
ACOCK OPERATING LIMITED				003596								
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	87 2	7 9	Y	6		325
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	720 2	2 9	Y	2		327
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	847 2	4 9	Y	4		331
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-		331
03		713 N	383	-0-	-330	-0-	382 2	1 9	Y	1		332
04		810 N	62	-0-	-748	-0-	62 2		Y	-0-		332
SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.				652943								
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9756 - 9766	
11		2700	1427	-0-	-1273	-0-	115 1	1312 2	N	-0-		92
12		2790	1472	-0-	-1318	-0-	100 1	1306 2	N	60		152
							66 9					
01		2790	2002	-0-	-788	-0-	135 1	1799 2	N	62		214
							68 9					
02		2520	1623	-0-	-897	-0-	110 1	1513 2	N	-0-		214
03		2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	155 1	1928 2	N	-0-		214
*04		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	150 1	2056 2	N	-0-		214
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162	
11		22710 X	20320	-0-	-2390	-0-	1825 1	18140 2	N	323	367 1	172
							355 9					
12		23157 X	20519	-0-	-2638	-0-	1891 1	18267 2	N	328	336 1	164
							361 9					
01		21669 X	20121	-0-	-1548	-0-	1890 1	17893 2	N	307	391 1	77
							338 9				3 8	
02		18956 X	17668	-0-	-1288	-0-	1686 1	15720 2	N	238	195 1	119
							262 9				1 8	
03		20987 X	19612	-0-	-1375	-0-	1886 1	17305 2	N	383	394 1	97
							421 9				11 8	
04		20310 X	18954	-0-	-1356	-0-	1830 1	16775 2	N	317	185 1	229
							349 9					



SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
JACK KNIFE		WELL #:		1	RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.12602 - 12731					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9840 X	8157	-0-	-1683	-0-	896 1	6149 2	N	1011	736 1						329
12	9579 X	8149	-0-	-1430	-0-	1112 9	6173 2	N	959	962 1						326
01	9176 X	7939	-0-	-1237	-0-	921 1	5885 2	N	1022	1139 1						209
02	8148 X	6625	-0-	-1523	-0-	1055 9	4951 2	N	762	795 1						176
03	7905 X	6737	-0-	-1168	-0-	930 1	4850 2	N	870	782 1						264
04	7650 X	6115	-0-	-1535	-0-	938 9	4301 2	N	831	771 1						324
						914 9										
-----																
BLACK STONE THOMPSON				WELL #:		1	RRCID -> 242381		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12020 - 12085			
*05	30814 X	646	-0-	-30168	-0-	215 1	431 2	N	-0-							-0-
*06	8160 X	310	-0-	-7850	-0-	17 1	293 2	N	-0-							-0-
*07	330 X	330	-0-	-0-	-0-	27 1	303 2	N	-0-							-0-
*08	651 X	292	-0-	-359	-0-	89 1	203 2	N	-0-							-0-
*09	630 X	7	-0-	-623	-0-	7 1		N	-0-							-0-
*10	651 X	17	-0-	-634	-0-	17 1		N	-0-							-0-
*11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-							-0-
*12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-							-0-
*01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-							-0-
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-							-0-
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
-----																
JACK KNIFE				WELL #:		2	RRCID -> 245420		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9841 - 9907			
11	14490 X	8884	-0-	-5606	-0-	1980 1	6619 2	N	259	193 1						140
12	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	285 9	6311 2	N	268	202 1						206
01	11532 X	8022	-0-	-3510	-0-	2027 1	5713 2	N	239	389 1			1 8			55
02	10416 X	8090	-0-	-2326	-0-	295 9	6025 2	N	197	196 1			1 8			55
03	10044 X	7309	-0-	-2735	-0-	1848 1	5138 2	N	146	5 8						196
04	8880 X	3842	-0-	-5038	-0-	217 9	1873 2	N	53	180 1						69
						2010 1										
						161 9										
						1911 1										
						58 9										
-----																
GTO				WELL #:		1	RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290			
11	6480 X	5256	-0-	-1224	-0-	1230 1	3436 2	N	536	509 1						74
12	6448 X	5040	-0-	-1408	-0-	590 9	3140 2	N	578	378 1						274
01	5797 X	5004	-0-	-793	-0-	1264 1	3118 2	N	559	773 1						60
02	4956 X	4417	-0-	-539	-0-	636 9	2765 2	N	459	392 1						127
03	5487 X	4397	-0-	-1090	-0-	1271 1	2538 2	N	553	572 1			1 8			107
04	5250 X	4560	-0-	-690	-0-	615 9	2648 2	N	620	558 1						169
						1147 1										
						505 9										
						1251 1										
						608 9										
						1230 1										
						682 9										



SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	900 1	7711 2	N	543	711 1		62
12	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	597 9						
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	918 1	8069 2	N	517	536 1		43
02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	569 9						
03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	921 1	7518 2	N	512	354 1	5 8	196
04	7230 X	6065	-0-	-1165	-0-	563 9						
						833 1	6129 2	N	398	358 1	3 8	233
						438 9						
						930 1	6332 2	N	436	535 1	21 8	113
						480 9						
						900 1	4793 2	N	338	356 1		95
						372 9						
PICA		WELL #:		2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPANISH CAMP (SORREL SAND)		84883 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
SORREL, GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 250488		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 2889 - 2901	
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	390 1	1073 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	403 1	1038 2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	403 1	998 2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1229	-0-	-143	-0-	364 1	865 2	N	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	403 1	1041 2	N	-0-			-0-
*04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	390 1	1043 2	N	-0-			-0-
SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.)		84883 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
BSE PRODUCTION CO.		104965										
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 117536		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3315 - 3325	
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-
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 2	RRCID -> 196829		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 3909		PERF. 3146 - 3150	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
BSE PRODUCTION CO.		104965						
DUNCAN, DONALD		WELL #: 1	RRCID -> 139926		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2	N	-0-
03	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2	N	-0-
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2	N	-0-
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3	RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918	
11	3000 X	2438	-0-	-562 B	-0-	2404 2	34 9 N	31
12	2976 X	2491	-0-	-485 B	-0-	2438 2	53 9 N	48
01	2852 X	2512	-0-	-340 B	-0-	2464 2	48 9 N	44
02	2520 X	2437	-0-	-83 B	-0-	2373 2	64 9 N	58
03	2511 X	2492	-0-	-19 B	-0-	2436 2	56 9 N	51
*04	2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-	2413 2	53 9 N	48
SPANISH CAMP (YEGUA 7200)		84883 720	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BSE PRODUCTION CO.		104965						
DUNCAN-HAMILL		WELL #: 1	RRCID -> 189161		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224	
11	2760 #	2090	-0-	-670	-0-	2090 2	N	-0-
12	2666 #	2006	-0-	-660	-0-	2006 2	N	-0-
01	2418 #	2091	-0-	-327	-0-	2091 2	N	-0-
02	2184 #	1492	-0-	-692	-0-	1492 2	N	-0-
03	2170 #	1621	-0-	-549	-0-	1621 2	N	-0-
04	2100 #	1692	-0-	-408	-0-	1692 2	N	-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	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SPANISH CAMP, N. (4250)		84885 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BSE PRODUCTION CO.		104965						
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 5	RRCID -> 235584		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331	
11	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-
01	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4042 - 4046	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-



SPANISH CAMP, SOUTH (3700)		84887 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JMM ENERGY LLC		433110							
HLAVINKA		WELL #: 5	RRCID -> 222721		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3756 - 3757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SPANISH CAMP, W. (4900)		84890 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BSE PRODUCTION CO.		104965							
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 7	RRCID -> 201045		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4876 - 4880
11	780 #	159	-0-	-621	-0-	159 2			-0-
12	744 #	192	-0-	-552	-0-	192 2			-0-
01	682 #	197	-0-	-485	-0-	197 2			-0-
02	476 #	176	-0-	-300	-0-	176 2			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			-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-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP		238095							
CENTENNIAL UNIT		WELL #: 1ST	RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH	15481	PERF.12687 - 12890
11	0 W	183	-0-	183	38673	9 1	122 2	N	47
12	0 W	158	-0-	158	38831	52 9	102 2	N	47
01	0	162	-0-	162	38993	4 1	106 2	N	47
02	1624	105	-0-	-1519	37474	52 9	42 9	N	38
03	1798	143	-0-	-1655	35819	63 1	52 9	N	47
*04	3000 N	139	-0-	-2861	32958	91 1	54 9	N	49
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-				-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-



SPLENDORA, E. (5700)																				
TEXANA OPERATING COMPANY																				
FRY & BISHOP																				
					85246 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
					844253															
					WELL #:	3	RRCID -> 198101		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 5739 - 5743							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
O	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	195	323 1		26				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	126			152				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57	162 1		47				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75			122				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	45			167				
SPLENDORA, E. (5900)																				
COMET OIL & GAS, INC.																				
FRY & BISHOP																				
					85246 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
					169600															
					WELL #:	1	RRCID -> 126633		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5907 - 5909							
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-				
SPLENDORA, E. (6720)																				
TEXANA OPERATING COMPANY																				
FRY & BISHOP TRS.																				
					85246 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
					844253															
					WELL #:	2	RRCID -> 070320		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. N/A							
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-				
SPURGER (YEGUA #3A)																				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY																				
ARCO STERNE FEE																				
					85415 678	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: TYLER				
					676051															
					WELL #:	4	RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 3089 - 3863							
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-				
SPURGER (4800)																				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY																				
ARCO STERNE																				
					85415 830	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: TYLER				
					676051															
					WELL #:	1	RRCID -> 008438		COMPL. DATE 06/11/1973		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3350 - 3650							
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	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-				



SPURGER, E. (5500)				85419 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BP STERNE				WELL #: 1	RRCID -> 218874	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5535 -	5537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	420	420	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	286	174 1	397	
12	774	774	-0-	-0-	-0-	315 9	87 2	N	618	666 1	349	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	680 9		N	14		363	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	276	171 1	468	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	121		589	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	166 1	453	
SRALLA ROAD (JACKSON, W.)				85446 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRIS			
CH4 ENERGY II, LLC				142195								
JAMES/FIELDER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164521	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8612 -	8616		
11	6180 #	5893	-0-	-287	-0-	5874 2	19 9	N	17		102	
12	6253 R	6253	-0-	-0-	-0-	6222 2	31 9	N	28		130	
01	6246 R	6246	-0-	-0-	-0-	6211 2	35 9	N	32		162	
02	5668 R	5668	-0-	-0-	-0-	5643 2	25 9	N	23		185	
03	6186 R	6186	-0-	-0-	-0-	6155 2	31 9	N	28	183 1	30	
04	5970 #	5822	-0-	-148	-0-	5791 2	31 9	N	28		58	
SRALLA ROAD (JACKSON 9050)				85446 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRIS			
CH4 ENERGY II, LLC				142195								
S.J.R.A. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141931	COMPL. DATE 07/03/1992	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8946 -	8956		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		50	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	45	
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	5 5	40	
*04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	5 5	35	
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)				85717 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006								
STATE TRACT 52-S				WELL #: 1-U	RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7861 -	7868		
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)				85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006								
STATE TRACT 52-S				WELL #: 1-L	RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8265 -	8288		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	



ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)				85724 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006							
STATE TRACT 51-S				WELL #: 2	RRCID -> 136415	COMPL. DATE 06/24/1990	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8958	-	8977	
M	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
STATE TRACT 60-S				WELL #: 1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263	-	8290	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)				85724 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533							
STATE TRACT 60-S				WELL #: 5 L	RRCID -> 193901	COMPL. DATE 11/30/2002	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8672	-	8688	
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")				85726 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP				072712							
S.T. 414-S S/2				WELL #: 1	RRCID -> 227978	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9840	-	9882	
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-
ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B)				85727 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC				237916							
S. T. 444-S UNIT				WELL #: 4-U	RRCID -> 142144	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 7948	-	8106	
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-
S. T. 444-S UNIT				WELL #: 1A1	RRCID -> 174788	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 6710	-	6780	
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-



ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C)													85727 141	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC													237916					
S. T. 444-S UNIT													WELL #: 1AL	RRCID -> 159837	COMPL. DATE 08/18/1996	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 6274 - 6813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
STATE TRACT 444-S UNIT													WELL #: 4 L	RRCID -> 188517	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 7495 - 7670	
11	17010	#	11628	-0-	-5382	-0-	1241	1	10387	2	Y		-0-		2	1		5
12	17577	#	-0-	-0-	-17577	-0-					Y		-0-					5
01	17577	#	-0-	-0-	-17577	-0-					Y		-0-					5
02	14952	#	-0-	-0-	-14952	-0-					Y		-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					5
ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A)													85727 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC													237916					
S. T. 444-S UNIT													WELL #: 1AL	RRCID -> 147188	COMPL. DATE 08/12/1993	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 6896 - 6904	
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-
ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A)													85727 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC													237916					
S. T. 444-S UNIT													WELL #: 1AL	RRCID -> 142246	COMPL. DATE 06/09/1992	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 6952 - 6972	
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-
ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B)													85727 151	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC													237916					
S. T. 444-S UNIT													WELL #: 4-L	RRCID -> 142145	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 8140 - 8238	
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-
S. T. 444-S UNIT													WELL #: 5-L	RRCID -> 142527	COMPL. DATE 08/19/1992	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8675 - 8685	
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-



ST. TR. 444-S (ROB 43-1A)				85727 420	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC				237916												
S.T. 444-S UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	142245	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	6156 -	6460		
M	O	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 444-S UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	184671	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8058 -	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-
-----																
STATE TRACT 444-S UNIT				WELL #:	4U	RRCID ->	186902	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7294 -	7384		
11	11610	X	3005	-0-	-8605	-0-	320	1	2685	2	Y	-0-	2	1		5
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-				5
01	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-				5
02	8960	X	-0-	-0-	-8960	-0-					Y	-0-				5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
-----																
STEEL HORSE (BOSSIER)				85799 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TRINITY			
LEOR ENERGY INDIGO L.P.				496768												
FORESTAR				WELL #:	1	RRCID ->	263572	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	17076 -	18402		
11	24750	X	20122	-0-	-4628	-0-	4474	1	15648	2	N	-0-				-0-
12	24800	X	20980	-0-	-3820	-0-	4712	1	16268	2	N	-0-				-0-
01	23312	X	20346	-0-	-2966	-0-	4807	1	15539	2	N	-0-				-0-
02	21056	X	16853	-0-	-4203	-0-	3188	1	13665	2	N	-0-				-0-
03	21049	X	19549	-0-	-1500	-0-	5337	1	14212	2	N	-0-				-0-
04	20310	X	18149	-0-	-2161	-0-	4288	1	13861	2	N	-0-				-0-
-----																
STIMMEL (NORTHINGTON)				86147 085	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
BLACK CREEK DRILLING, INC.				072621												
SADIE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	264175	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	8014 -	8026		
11	3189	R	1231	-0-	-1958	-0-	1207	3	24	9	N	22				321
12	8060		-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-				321
01	8060		-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-				321
02	7280		1588	-0-	-5692	-0-	1549	3	39	9	N	35				356
03	DLQ	G-10	4943	-0-	4943	-0-	4943	3	30	9	N	27				383
04	DLQ	G-10	453	-0-	453	-0-	5396	453	3		N	-0-				383



STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
MILLER, ILSE		WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6570 X	6476	-0-	-94	-0-		38 1	6418 2	N	18			331
12	6727 X	6492	-0-	-235	-0-		20 9	6440 2	N	14			345
01	6231 X	5249	-0-	-982	-0-		37 1	5196 2	N	18			363
02	6048 X	4650	-0-	-1398	-0-		15 9	4602 2	N	16			379
03	6696 X	5102	-0-	-1594	-0-		33 1	5049 2	N	17			396
04	6480 X	5557	-0-	-923	-0-		20 9	5517 2	N	-0-			396
							30 1						
							18 9						
							34 1						
							19 9						
							40 1						
STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: JEFFERSON			
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990											
WASSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 10/18/2011		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-
PULS OPERATING COMPANY		682775											
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 9019		PERF. 8632 - 8633			
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-
STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
CORE E & P CORP.		178381											
KOCH, T.F. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782		PERF. N/A			
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-
TRIAX ENERGY LLC		868860											
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75



STOWELL (ENGLIN-MARG)													CNTY: JEFFERSON	
GOLDSTON OIL CORPORATION														
WILLIAMS ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	6694 R	6694	-0-	-0-	-0-	1174	1	5520	3	N	-0-		-0-	
12	6574 R	6574	-0-	-0-	-0-	972	1	5552	3	N	45		45	
						50	9							
01	5395 R	5395	-0-	-0-	-0-	1100	1	4223	3	N	65		110	
						72	9							
02	5756 R	5756	-0-	-0-	-0-	1026	1	4728	3	N	2	2 8	110	
						2	9							
03	6913 #	557	-0-	-6356	-0-	122	1	428	3	N	6	89 1 2 8	25	
						7	9							
04	5220 N	-0-	-0-	-5220 B	-0-					N	-0-		25	
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	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT		-0-	
TRIAX ENERGY LLC													CNTY: JEFFERSON	
BLAUW-RUIDENGA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188														
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-	
BLAUW-RUIDENGA UNIT													CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146														
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-	
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)													86429 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY													682775			
WALLER, THOMAS F.													WELL #: 6	RRCID -> 093463	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
STOWELL (HACKBERRY 10,100)													86429 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													247836			
GRIFFITH													WELL #: 1	RRCID -> 235127	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	31		74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	37		111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	31		142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	24		166
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	27	134 1	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28		87
STOWELL (MIOCENE 5800)													86429 455	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY													682775			
WALLER, THOMAS F.													WELL #: 1	RRCID -> 194318	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
STOWELL (5800)													86429 637	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP.													178381			
KOCH-SANTA FE UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 081917	COMPL. DATE 03/09/1979	TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
STOWELL, N. (DISCORBIS)													86431 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
ACOCK OPERATING LIMITED													003596			
DOORNBOS, ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 183004	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194
11	2986 R	2986	-0-	-0-	-0-	2965	2	21	9	N	19	63	1			19
12	3069 #	2630	-0-	-439	-0-	2617	2	13	9	N	12					31
01	3069 #	1995	-0-	-1074	-0-	1976	2	19	9	N	17					48
02	2800 #	1288	-0-	-1512	-0-	1276	2	12	9	N	11					59
03	3100 #	1686	-0-	-1414	-0-	1677	2	9	9	N	8	46	1			21
04	3000 #	1615	-0-	-1385	-0-	1605	2	10	9	N	9					30



STOWELL, N. (MIOCENE)			86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS									
BAGLEY, ROY			042685																
BROUSSARD			WELL #:		1	RRCID -> 192889	COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5603 - 5607								
M	O	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						162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						162
STOWELL, S. (ENGLIN)			86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON									
GOLDSTON OIL CORPORATION			313990																
STOEGER, W. M.			WELL #:		2	RRCID -> 057196	COMPL. DATE 08/14/1974		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 8104 - 8110								
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)			86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON									
PULS OPERATING COMPANY			682775																
ENGLIN, JOSIE			WELL #:		3	RRCID -> 098102	COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9037 - 9038								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-						
STUART CREEK (10200 WILCOX)			86797 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO									
WALTER EXPLORATION COMPANY			895231																
GRIFFITH "A"			WELL #:		2	RRCID -> 180152	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 10231 - 10240								
11	2790	#	1795	-0-	-995	-0-	100	1	1565	2	N	118	186	1	62				
12	2604	#	1513	-0-	-1091	-0-	130	9	1334	2	N	72			134				
01	2604	#	880	-0-	-1724	-0-	100	1	683	2	N	88			222				
02	2352	#	1716	-0-	-636	-0-	100	1	1507	2	N	99	192	1	129				
03	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	100	1	2114	2	N	91			220				
*04	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1799	2	N	102	187	1	135				
							112	9											
STYLES BAYOU (9850)			86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA									
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
VIEMAN, L. D.			WELL #:		3	RRCID -> 117988	COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 3900 - 3940								
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-						



SUBLIME (WILCOX 7770)				86862 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC				506578												
BLK. 32				WELL #: 1	RRCID -> 170434	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 10700			PERF. 7771 - 7777						
M O	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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
SUBLIME (WILCOX 9100)				86862 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC				506578												
BLK 47				WELL #: 1	RRCID -> 168105	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 10691			PERF. 8994 - 9004						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
CAREY				WELL #: 1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 10498			PERF. 9170 - 9180						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
CICO OIL & GAS COMPANY				153410												
HAINES				WELL #: A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525			PERF. 9412 - 9446						
11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	628 1	5530 2	N		95						261
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	105 9	3912 2	N		61	177 1	60 6				85
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	824 1	3311 2	N		72						157
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	67 9	3029 2	N		27						184
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	929 1	2327 2	N		18						202
*04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	79 9	1444 2	N		4						206
						840 1										
						30 9										
						930 1										
						20 9										
						809 1										
						4 9										



SUBLIME (WILCOX 9500)		//CONT.//		86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:		1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	397	-0-	-473	-0-	22 1	375 2	N	-0-		41
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	21 1	882 2	N	-0-		41
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	24 1	811 2	N	-0-		41
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		41
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	27 1	879 2	N	-0-		41
04	810 N	577	-0-	-233	-0-	24 1	553 2	N	-0-		41
SUBLIME (8500)				86862 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC				506578							
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #:		2A	RRCID -> 196981	COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 8485 - 8490	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		125
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		125
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		125
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		125
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		125
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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
SUGAR CREEK (WOODBINE)				86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER			
WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451							
SUTTON		WELL #:		1	RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11225 - 11290	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106 1	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
MOONEY		WELL #:		1	RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279		PERF.11158 - 11186	
11	2610 X	454	-0-	-2156	-0-	392 1	16 3	N	42		123
						46 9					
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	15		138
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	1	120 1	19
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19



SUGAR VALLEY, S. (AB-40)				86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
SIANA OIL & GAS				779259															
TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899		PERF. 11420 - 11426							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	-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-	
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)				86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
OAK ENERGY, LLC				617101															
ROBERTSON, W. T.				WELL #: 2		RRCID -> 150222		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8728 - 8732							
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-	
GRANT, JOHN F.				WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG)				86960 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
OAK ENERGY, LLC				617101															
BOULDIN, F. V.				WELL #: 5		RRCID -> 050817		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9874 - 9972							
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	-0-	73	1	91	2	N	92						179	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	101	9			N	3	86	1				96	
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	293	2	N	22						118	
							24	9											
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					N	-0-						118	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						118	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						118	
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	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	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-	



SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)				86960 325	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC				617101						
BRAMAN -C-				WELL #: 31	RRCID -> 145251	COMPL. DATE 02/12/1993	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8466	-	8474
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10230 #	-0-	-0-	-10230	-0-					87
12	9765 #	-0-	-0-	-9765	-0-				5 7	82
01	310 #	-85	-0-	-225	-0-	15 1	70 2			82
02	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					82
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		82
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		82
THOMASSON, SADIE E.				WELL #: 1	RRCID -> 197764	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8304	-	8308
11	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-
SUGAR VALLEY (FRIO 9,000)				86960 369	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806						
PIERCE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 175341	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 886	-	9031
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2007										
PIERCE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 177936	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 9285	PERF. 8950	-	9016
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	137
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2007										
PIERCE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 224241	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 9012	-	9018
*05	7688 X	6390	-0-	-1298	-0-	6390 2		N	-0-	-0-
*06	7440 X	5699	-0-	-1741	-0-	5699 2		N	-0-	-0-
*07	8494 X	138	-0-	-8356	-0-	138 2		N	-0-	-0-
*08	8494 X	2465	-0-	-6029	-0-	2465 2		N	-0-	-0-
*09	7800 X	6495	-0-	-1305	-0-	6495 2		N	-0-	-0-
*10	6417 X	2041	-0-	-4376	-0-	2041 2		N	-0-	-0-
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			N	-0-	71
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-	71
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-	71
02	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-	71
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
04	DLQ G-10	8229	-0-	8229	8229	8229 2		N	-0-	-0-



SUGAR VALLEY (FRIO 9,000)		//CONT.//		86960 369	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190						
LINNVILLE		WELL #:		1	RRCID -> 235466	COMPL. DATE 04/14/2008	TOTAL DEPTH 11117	PERF. 8704 -	8710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GRAVIER)				86960 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.				829438						
MILLBERGER		WELL #:		2LT	RRCID -> 184176	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9528 -	9534	
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)				86960 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC				617101						
BOULDIN, F. V. -B-		WELL #:		3	RRCID -> 089777	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10456 -	10478	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	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-)				86960 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC				617101						
CULBERTSON, W.J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 110368	COMPL. DATE 10/24/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8853 -	8863	
11	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-
-----										
SUGAR VALLEY (ROBERTSON)				86960 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC				617101						
TALCOTT, C.C.		WELL #:		2	RRCID -> 136769	COMPL. DATE 11/25/1990	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9300 -	9304	
11	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-



SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
BRAMAN -C-			WELL #: 17	RRCID -> 265901	COMPL. DATE 07/08/2011	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8621 - 8624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	18420 #	NO RPT	-0-	-18420	-0-			51
12	19034 #	NO RPT	-0-	-19034	-0-			51
01	19034 #	NO RPT	-0-	-19034	-0-			51
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			51
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			51
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			51
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101					
CULBERTSON, W. J. -A-			WELL #: 3	RRCID -> 067117	COMPL. DATE 06/22/1976	TOTAL DEPTH 10280	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 RESOURCES TEXAS, INC.			829438					
MILLBERGER			WELL #: 2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440 - 9449	
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	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-
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	139
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	46
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	67
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	3 2	Y	72
03	465 N	11	-0-	-454	-0-	11 2	Y	72
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	Y	72



## OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC			617101											
BRAMAN "C"			WELL #:	30	RRCID ->	226270	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 8701 - 8707			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	-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	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					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
GRANT, JOHN F.			WELL #:	14 F	RRCID ->	048575	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	9150	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	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 10,900)			86965 633		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190											
S LINNVILLE			WELL #:	1	RRCID ->	255246	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10660 - 10670			
11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			120
12	1643 #	1485	-0-	-158	-0-	1477	2	8	9	N	7			127
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			127
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			127
03	1488 #	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-			127
04	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			127
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050)			86965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
NOBLE ENERGY INC			611665											
HECKENDORN			WELL #:	1	RRCID ->	185361	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11618 - 11654			
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-60					N	-0-	170	1	-0-
12	340 #	-0-	-0-	-340 B	-400					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2012 - P&A 12-18-2012														
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093											
J. L. EVANS RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	264337	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10304 - 10310			
11	7200 #	5018	-0-	-2182 B	-2182	5000	2	18	9	N	16			54
12	7750	11948	-0-	4198 B	2016	11906	2	42	9	N	38			92
01	7750	5245	-0-	-2505 B	-489	5224	2	21	9	N	19			111
02	10500 #	5408	-0-	-5092	-0-	5387	2	21	9	N	19			130
03	DLQ G-10	8277	-0-	8277	8277	8252	2	25	9	N	23			153
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8277					N	NO RPT			153
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)			86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS			779259											
TAYLOR			WELL #:	5	RRCID ->	201047	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11270 - 11433			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			544
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	157	0	387
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	Y	11			398
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			398
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			398
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			398



SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) WILDHORSE RESOURCES, LLC HAMMAN														
87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK 923451 WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15810 X	13352	-0-	-2458	-0-	1043 1	150 9	12159 3	N		136	179 1		250
12	16337 X	14952	-0-	-1385	-0-	1126 1	151 9	13675 3	N		137	180 1		207
01	16337 X	14285	-0-	-2052	-0-	1134 1	166 9	12985 3	N		151	197 1		161
02	14756 X	12835	-0-	-1921	-0-	1030 1	130 9	11675 3	N		118			279
03	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	1122 1	151 9	12603 3	N		137	204 1		212
*04	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	1121 1	165 9	14302 3	N		150	199 1		163
COLLINS														
WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710														
11	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	950 1	195 9	9581 3	N		177			306
12	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	983 1	205 9	10061 3	N		186	192 1		300
01	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	1025 1	215 9	10034 3	N		195	202 1		293
02	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	933 1	187 9	8803 3	N		170	205 1		258
03	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	1017 1	199 9	9821 3	N		181	194 1		245
*04	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	1000 1	191 9	9935 3	N		174	204 1		215
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-			34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			34
01	14B DENY	-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
COLLINS														
WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378														
11	10710 X	1084	-0-	-9626	-0-	195 1	11 9	878 3	N		10			249
12	5208 X	1210	-0-	-3998	-0-	197 1	19 9	994 3	N		17			266
01	2294 X	306	-0-	-1988	-0-	64 1	2 9	240 3	N		2	198 1		70
02	2044 X	298	-0-	-1746	-0-	65 1	6 9	227 3	N		5			75
03	1209 X	923	-0-	-286	-0-	164 1	14 9	745 3	N		13			88
04	1170 X	772	-0-	-398	-0-	132 1	13 9	627 3	N		12			100



SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451							
HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	23940 X	23668	-0-	-272	-0-	1262 1	22385 3	N	19
12	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	21 9	23897 3	N	31
01	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	34 9	23620 3	N	27
02	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	1368 1	21240 3	N	40
03	24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	30 9	23065 3	N	47
04	23610 X	23562	-0-	-48	-0-	1248 1	22208 3	N	30
						44 9			
						1364 1			
						52 9			
						1321 1			
						33 9			
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624	
11	26670 X	24661	-0-	-2009	-0-	1236 1	23054 3	N	337
12	27559 X	25696	-0-	-1863	-0-	371 9	24013 3	N	406
01	26970 X	25531	-0-	-1439	-0-	1325 1	23788 3	N	325
02	24360 X	23364	-0-	-996	-0-	358 9	21762 3	N	377
03	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	1359 1	23466 3	N	401
04	24300 X	24248	-0-	-52	-0-	384 9	22596 3	N	349
						1254 1			316
						348 9			202
						1344 1			1
						338 9			231
						1308 1			307
						344 9			385
									1
									277
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376	
11	390 X	65	-0-	-325	-0-	1 1	64 3	N	-0-
12	589 X	88	-0-	-501	-0-	1 1	87 3	N	-0-
01	589 X	81	-0-	-508	-0-	1 1	80 3	N	-0-
02	532 X	99	-0-	-433	-0-	1 1	98 3	N	-0-
03	465 X	111	-0-	-354	-0-	1 1	110 3	N	-0-
*04	93 X	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	N	-0-
SUNFLOWER (WILCOX)		87165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
KIRBY		WELL #: 2		RRCID -> 122597		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294	
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
SWANSON (2950)		87514 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
VIPER S.W.D., LLC		886209							
MEEK -E-		WELL #: 4		RRCID -> 133167		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-
02	1318	-0-	-0-	-1318	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-



SWEENEY (FRIO 11300 SAND)				87570 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID -> 254091		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 14005		PERF.11296 - 11316				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	610 N	610	-0-	-0-	-0-		610 2			N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-		107 2	209	9	N	190		190 1			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SWEENEY (11,250)				87570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
REYNOLDS GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 208872		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11411 - 11434				
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-
ROBERTS, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 233355		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11164 - 11224				
11	840 X	780	-0-	-60	-0-		780 2			N	-0-					-0-
12	961 X	767	-0-	-194	-0-		767 2			N	-0-					-0-
01	961 X	486	-0-	-475	-0-		486 2			N	-0-					-0-
02	868 X	214	-0-	-654	-0-		214 2			N	-0-					-0-
03	806 X	141	-0-	-665	-0-		141 2			N	-0-					-0-
04	780 X	528	-0-	-252	-0-		528 2			N	-0-					-0-
SWEENEY (11,600)				87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 067131		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH 14005		PERF.11634 - 11680				
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-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
STATE OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID -> 213525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 9094 - 9102				
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127



SWORD (YEGUA -A-)													CNTY: HARRIS														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.																											
CITY OF HOUSTON																											
WELL #: 1													RRCID -> 265470			COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 10009			PERF. 9204 - 9207					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-							N	NO RPT					-0-									
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-							N	NO RPT					-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
TAIL FEATHERS (YEGUA)													88152 495			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP													521516														
RASMUSSEN													WELL #: 5			RRCID -> 179674			COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 7757			PERF. 7272 - 7300		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
TERRACE OPERATING LLC													843267			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
LOS PATOS GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 202773			COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7666 - 7670		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					23									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23	1	-0-									
01	15 N	-0-	-0-	-15	-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-									
TAIT (WILCOX 9,600)													88160 240			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC													676073														
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-	-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-									
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	3150 X	2939	-0-	-211	-0-	2815	2	124	9	N	113							205									
12	3255 X	2921	-0-	-334	-0-	2790	2	131	9	N	119			195	1			129									
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4268	2	222	9	N	202			191	1		1	139									
02	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14032	2	752	9	N	684			574	1			249									
03	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	17078	2	783	9	N	712			771	1			190									
*04	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	16761	2	704	9	N	640			572	1			250									



PAGE: 1151

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073										
TAIT, ALICE				WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 -	9962
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	65	12 9	326	2	Y	11	11	1	8
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	94	11 9	542	2	Y	10	10	1	8
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	59	10 9	320	2	Y	9	10	1	7
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	81	13 9	467	2	Y	12	11	1	8
03	651 N	514	-0-	-137	-0-	81	14 9	419	2	Y	13	12	1	9
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	143	14 9	571	2	Y	13	15	1	7
TAIT, R. E., JR.				WELL #:	1	RRCID ->	137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 -	9944
11	2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	274	18 9	1375	2	Y	16	23	1	17
12	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	424	31 9	2433	2	Y	28	25	1	20
01	2945 X	2730	-0-	-215	-0-	419	26 9	2285	2	Y	24	25	1	19
02	2576 X	2547	-0-	-29	-0-	372	28 9	2147	2	Y	25	26	1	18
03	2883 X	2432	-0-	-451	-0-	391	24 9	2017	2	Y	22	23	1	17
04	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	445	20 9	1779	2	Y	18	24	1	11
TAIT, ALICE				WELL #:	3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 -	10078
11	1344 N	616	-0-	-728	-0-	93	56 9	467	2	Y	51	57	1	43
12	775 N	591	-0-	-184	-0-	78	64 9	449	2	Y	58	57	1	44
01	775 N	618	-0-	-157	-0-	86	64 9	468	2	Y	58	58	1	44
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	71	56 9	411	2	Y	51	56	1	39
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	117	63 9	602	2	Y	57	55	1	41
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	239	48 9	958	2	Y	44	58	1	27
TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073										
TAIT, ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10715 -	10725
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
SIZEMORE				WELL #:	1	RRCID ->	208604	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13528	PERF.	10132 - 10158		
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)				88304 242	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
ABSHIER				WELL #: 1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224	PERF.12788	- 12952				
11	4509	44367	-0-	39858 B	62588	288 1	43331 2	N	680	588 1			227
12	104935 X	42347	-0-	-62588	-0-	748 9	41433 2	N	549	520 1			256
*01	40067 X	40067	-0-	-0-	-0-	310 1	39109 2	N	589	600 1	1 2		244
02	32918 X	32918	-0-	-0-	-0-	604 9	32106 2	N	484	603 1			125
03	42408 X	37734	-0-	-4674	-0-	310 1	36897 2	N	482	403 1			204
04	41040 X	38761	-0-	-2279	-0-	532 9	37943 2	N	471	393 1	1 8		281
						307 1							
						530 9							
						300 1							
						518 9							

LURA MIRE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 243795	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 11913	PERF.11655	- 12016				
11	13800	11721	-0-	-2079 B	98853	300 1	11228 2	N	175	175 1			262
12	108000 X	9147	-0-	-98853	-0-	193 9	8663 2	N	158	153 1			267
01	14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	310 1	14297 2	N	208	205 1	1 8		269
*02	11368 X	8271	-0-	-3097	-0-	174 9	7838 2	N	139	191 1			217
*03	11501 X	10715	-0-	-786	-0-	229 9	10267 2	N	125	203 1			139
04	11130 X	8793	-0-	-2337	-0-	280 1	8351 2	N	129	1 8			267
						153 9							
						310 1							
						138 9							
						300 1							
						142 9							

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.				642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'				WELL #: 1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10655	PERF.10223	- 10229		
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	2 1	740 2	N	12				222
12	992 N	883	-0-	-109 B	-0-	13 9	867 2	N	13				235
01	1116 N	778	-0-	-338 B	-0-	2 1	757 2	N	17				252
02	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	14 9	844 2	N	34	202 1			84
						2 1							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			19 9							
*03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	37 9	700 2	N	13				97
*04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	2 1	787 2	N	18				115
						14 9							
						2 1							
						20 9							



TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		//CONT.//		88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER								
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718														
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10042 - 10048				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	4	1	2144	2	N		62	200	1			92	
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	68	9										144	
01	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	4	1	2242	2	N		52					247	
02	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	57	9										137	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		4	1	2248	2	N		103						
*03	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	113	9					93	203	1			193	
*04	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	4	1	2211	2	N		57					250	
						102	9											
						1	1	2182	2	N		56					193	
						62	9											
						4	1	2349	2	N		57					250	
						63	9											
-----																		
TARPON SW				88380 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC				524892														
STATE TRACT 341		WELL #:		1		RRCID -> 236337		COMPL. DATE 04/25/2005				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6604 - 6636				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
-----																		
TAVENER (COOK MTN. 7950)				88470 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149														
VORPHAL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 085532		COMPL. DATE 11/14/1979				TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7964 - 7982				
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N		-0-					79	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-					79	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					79	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					79	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					79	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					79	
-----																		
TAVENER (FRIO 4400)				88470 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
OBLAEN RESOURCES LLC				617546														
HOLMES ET AL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217294		COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4482 - 4485				
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-					-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-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-	
-----																		
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	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N		-0-					86	
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N		-0-					86	
01	2573 X	50	-0-	-2523	-0-			50	1	N		-0-					86	
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N		-0-					86	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N		-0-					86	
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N		-0-					86	



## OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, E. (10,130)				88502 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100															
HEBERT, B. C. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	193923	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	8724 - 8730						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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	02/26/2010	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12142 - 12156				
11	18450 #	4728	-0-	-13722	-0-	107	1	4459	2	N	147			319	
12	14167 #	3500	-0-	-10667	-0-	162	9	3311	2	N	65	195	1	189	
						117	1								
						72	9								
01	6355 #	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			189	
02	4424 #	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-			189	
*03	7347	14760	-0-	7413	7413	118	1	13105	2	N	1397	776	1	1 8	809
*04	7110	78493	-0-	71383	78796	1537	9	70607	2	N	6913	7318	1	404	
						282	1								
						7604	9								

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)				88549 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450									
CITY OF SEABROOK				WELL #:	1R	RRCID ->	140150	COMPL. DATE	11/17/1991	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12320 - 12355
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GA 256/294 (TX S/L M-95283)				WELL #:	RRCID -> 148518	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 12147	PERF.11286 - 11324
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2010				

BRACEWELL ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	168884	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	12333 - 12347
11	28980 X	22290	-0-	-6690	-0-	3409	1	18840	2	Y	37		71
12	29946 X	23757	-0-	-6189	-0-	3598	1	20109	2	Y	45		116
01	27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	4347	1	23526	2	Y	52		168
02	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	4308	1	21173	2	Y	47		215
03	26339 X	26339	-0-	-0-	-0-	4614	1	21661	2	Y	58	178 1	95
04	26520 X	26355	-0-	-165	-0-	4817	1	21538	2	Y	-0-		95



TAYLOR LAKE, EAST (LOX B -2-)				88549 413	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450							
CITY OF SEABROOK				WELL #: 1R	RRCID -> 139675	COMPL. DATE 08/25/1991	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12412	-	12458	
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	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-
TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)				88551 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
LEGEND NATURAL GAS II, LP				495450							
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-		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 (WILCOX G SAND)				89324 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081							
BP AMERICA A-62				WELL #: 2	RRCID -> 257130	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9004	-	9009	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12			60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			68
02	14B2 EXT	23	-0-	23	23	2 1	N	19			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		N	21			108
04	T. A.	24	-0-	24	47	5 1	N	17			125
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TYLER			
FIVE-JAB, INC.				271310							
KIRBY-MCINNIS				WELL #: 10D	RRCID -> 103318	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 5635	-	5700	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)				89352 198	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675							
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE				WELL #: 1	RRCID -> 155717	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 5561	-	5657	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65



THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)			89352 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

  

THOMAS (2250)			89432 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900					
THEUMAN, M. C.			WELL #: 2	RRCID -> 255311	COMPL. DATE 10/01/2009	TOTAL DEPTH 7247	PERF. 2324 - 2345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

  

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	O	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-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

  

MYERS, A. E.			WELL #: 17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A	
M	O	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-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

  

MYERS, A. E.			WELL #: 1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4168 - 4193	
M	O	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	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

BOOTH, T. R.			WELL #: 14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2928 - 2942	
M	O	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-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-



THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540 -	2548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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	T. A.	-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	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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-
-----												
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	SHUT IN	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372 -	3387
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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-
-----												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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-
-----												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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-
-----												
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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-



THOMPSON														CNTY: FORT BEND	
DENBURY ONSHORE, LLC															
LOCKWOOD & SHARP -B-															
WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		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-	
LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884															
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-	
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		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4850 - 4931															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		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-	
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-	
MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		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-	
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-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	



THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, F. I. ET AL -A-			//CONT.// 89525 001 215343 WELL #: 18			ASSOCIATED RRCID -> 166970			SALVAGE COMPL. DATE 02/05/1998			CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	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-	
-----																			
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-								N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
-----																			
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #: 93			RRCID -> 169780			COMPL. DATE 07/27/1998			TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	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-	
-----																			
GEORGE, A. P.			WELL #: 11			RRCID -> 172792			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 5457 PERF. 2416 - 2418							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
-----																			
HP LOCKWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 179441			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
02	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-	
-----																			
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-								N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
-----																			
BOOTH, T. R.			WELL #: 25			RRCID -> 186315			COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID -> 200361		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4913 - 4962	
11	330	X	308	-0-	-22	-0-	79	1	26	2	N	126
							2	4	201	9		
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	112	1	38	2	N	220
							3	4	190	9		
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	120	1	41	2	N	96
							5	4	301	9		
02	280	X	220	-0-	-60	-0-	50	1	14	2	N	134
							6	4	150	9		
03	341	X	292	-0-	-49	-0-	114	2	3	4	N	9
							175	9				
04	450	X	35	-0-	-415	-0-	35	2			N	9



THOMPSON			//CONT.//			89525 001			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343																
LOCKWOOD, H. P.			WELL #:			4			RRCID -> 200926			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		SHUT IN	-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		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		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
LOCKWOOD, H. P.			WELL #:			30 F			RRCID -> 200966			COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 5461 PERF. 3389 - 3393							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		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-	
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		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
BOOTH, F. I. ET AL -A-			WELL #:			67			RRCID -> 203384			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		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-	
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02		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-	
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:			116			RRCID -> 205266			COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4733 - 4779							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	



THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 -	4361					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:		64	RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 -	2909			
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-
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	T. A.	-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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
MYERS, A. E.				WELL #:		52	RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 -	3458			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-



THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	3472 - 3476		
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	120 N	108	-0-	-12	-0-	79 1	27 2	N			-0-			1
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 4								
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	77 1	26 2	N			-0-			1
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	2 4								
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	72 1	26 2	N			-0-			1
*04	90 N	26	-0-	-64	-0-	3 4								
						31 1	9 2	N			-0-			1
						4 4								
						58 2	2 4	N			-0-			1
						26 2		N			-0-			1
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-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	4872 - 4880		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2970 - 2985		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	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-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		69	RRCID ->	222127	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	4922 - 4966		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	T. A.	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-
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-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-



THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4376	-	4392	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* 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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		94	RRCID -> 263274	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1728	-	1732	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A			
WOLTERS, R. A. NCT-1				7							
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-
-----											
THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND				
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.				003996							
WOLTERS, R.A. NCT-1		WELL #:		11	RRCID -> 115925	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 7424	-	7458	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----											
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		215343	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352	-	7386	
EDWARDS & RIGGINS				5							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B DENY		-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.				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-	-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-



THOMPSON, SOUTH			89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WOLTERS, R. A. ET AL -B-			WELL #: 6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410		PERF. N/A				
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-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	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-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-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-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22		RRCID -> 081920		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4050 - 4078				
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-
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 3912	-	3921	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	2 2	N	-0-	1
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	1
01	13 N	1	-0-	-12	-0-	-0-	1 2		N	-0-	1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-	1
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1 2		N	-0-	1
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	1
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 5430	PERF. 5089	-	5092	
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283									
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:			RRCID -> 265547	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 12766	-	12836	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		//CONT.//		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
GORKA-GEORGE GU		WELL #:		1	RRCID -> 225929	COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH	4512	PERF. 4018 - 4024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GORKA-GEORGE GU		WELL #:		2	RRCID -> 231720	COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH	4359	PERF. 4018 - 4032
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-
GORKA, JIM		WELL #:		1	RRCID -> 232400	COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH	4205	PERF. 4011 - 4024
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GORKA-GEORGE GU		WELL #:		3	RRCID -> 232503	COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH	4207	PERF. 4006 - 4018
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THURSDAY (WOODBINE)				89824 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY		
EMERALD OIL & GAS LC				250964						
HOLMES		WELL #:		1	RRCID -> 066101	COMPL. DATE 02/06/1976		TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8966 - 8972
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
TIDEHAVEN (FRIO, UPPER)				89826 015	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208298	COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	12460	PERF. 8486 - 8527
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-



TIDEHAVEN ( 9,400 FRIO)				89826 559	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815									
WALLACE				WELL #:	1	RRCID ->	265028	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9340 - 9350
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	* EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	B	48552				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	48552				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	48552				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	48552				N	-0-		-0-
*03	23870	-0-	-0-	-23870		24682				N	-0-		-0-
*04	23100	-0-	-0-	-23100		1582				N	-0-		-0-
TIDEHAVEN ( 9,500 FRIO)				89826 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
TERRY-POESSEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208843	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9584 - 9617
11	9490	9490	-0-	-0-	-0-	9359	2	131	9	N	119		317
12	9703	9608	-0-	-95	-0-	9497	2	111	9	N	101	184 1	234
*01	9710	10115	-0-	405	405	10003	2	112	9	N	102	182 1	154
*02	8764	8891	-0-	127	532	8801	2	90	9	N	82		236
*03	10261	9762	-0-	-499	33	9661	2	101	9	N	92	200 1	128
04	9480 #	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-		-0-
TIDEHAVEN (10,300)				89826 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
PHS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10449 - 10642
11	2665 R	2665	-0-	-0-	-0-	2610	2	55	9	N	50		233
12	2852 #	2695	-0-	-157	-0-	2633	2	62	9	N	56	190 1	99
*01	2852 #	2471	-0-	-381	-0-	2415	2	56	9	N	51		150
02	2576 #	2058	-0-	-518	-0-	2014	2	44	9	N	40		190
*03	2759 #	2332	-0-	-427	-0-	2279	2	53	9	N	48	179 1	59
04	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10318 - 10502
11	T. A.	-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-	136 1	54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300)				89827 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263409	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11164 - 11350
11	9690 #	7030	-0-	-2660	-0-	210	1	6755	2	N	59		92
						65	9						
12	9455 #	6790	-0-	-2665	-0-	210	1	6516	2	N	58		150
						64	9						
01	8742 #	6303	-0-	-2439	-0-	210	1	6024	2	N	63	175 1	38
						69	9						
02	7504 #	5401	-0-	-2103	-0-	210	1	5141	2	N	45		83
						50	9						
03	6789	5697	-0-	-1092	-0-	210	1	5430	2	N	52		135
						57	9						
04	6570	5265	-0-	-1305	-0-	210	1	5005	2	N	45		180
						50	9						



TIDEHAVEN, W (ANOM 1)		89873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 243575		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9652 - 9692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	3300 #	-0-	-0-	-3300	-0-					-0-	
12	2046 #	-0-	-0-	-2046	-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-	
TIGNER (VICKSBURG)		89906 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
MERCURY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499	
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-	
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)		90050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		638497									
KRESCENT ENERGY BP AMERICA A-740		WELL #: 1		RRCID -> 257141		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9890 - 9920	
11	30442	30442	-0-	-0-	-0-	29342	2	1100	9	N	811
12	34164	34164	-0-	-0-	-0-	32948	2	1216	9	N	885
01	35247	35247	-0-	-0-	-0-	33994	2	1253	9	N	995
02	30516	30516	-0-	-0-	-0-	29889	2	627	9	N	749
03	33155	33155	-0-	-0-	-0-	32151	2	1004	9	N	702
*04	33677	33677	-0-	-0-	-0-	32747	2	930	9	Y	363
TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	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-
SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448	
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2				-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2				-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2				-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2				-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2				-0-
*04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2				-0-



TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
GALLOWAY ENERGY CO.		293303							
BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
02	14B DENY	-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
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384	
11	664 N	664	-0-	-0-	664 2		N	-0-	154
12	1457 N	641	-0-	-816	641 2		N	-0-	154
01	2456 N	2456	-0-	-0-	2447 2	9 9	N	8	162
02	1693 N	1693	-0-	-0-	1682 2	11 9	N	10	172
03	2294 N	2294	-0-	-0-	2264 2	30 9	N	27	16
04	2370 N	2164	-0-	-206	2155 2	9 9	N	8	24
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	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	484 N	484	-0-	-0-	163 1	321 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAKER, W. W.		WELL #: 1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282	
11	504 N	504	-0-	-0-	504 2		N	-0-	88
12	134 N	134	-0-	-0-	134 2		N	-0-	88
01	709 N	709	-0-	-0-	709 2		N	-0-	88
02	740 N	740	-0-	-0-	105 1	635 2	N	-0-	88
*03	908 N	908	-0-	-0-	306 1	602 2	N	-0-	88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	88
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345	
11	95 N	95	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	321 2		N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	65 2		N	-0-	-0-
04	330 N	198	-0-	-132	198 2		N	-0-	-0-
PETRICH, THERESA		WELL #: 5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198	
11	1263 N	1263	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	147
12	1364 N	1210	-0-	-154	1210 2		N	-0-	147
01	1333 N	1278	-0-	-55	1278 2		N	-0-	147
02	1176 N	1139	-0-	-37	1139 2		N	-0-	147
03	1209 N	1150	-0-	-59	1150 2		N	-0-	147
04	1230 N	1027	-0-	-203	1027 2		N	-0-	147



TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
QUILTER, H. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 125183		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5354 - 5363				
M O	ALLOW 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	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
*04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5390 - 5396				
11	1290 #	1113	-0-	-177	-0-	1113	2			N	-0-			167
12	1302 #	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-			167
01	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			167
02	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			167
03	1302 #	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-			167
04	1440 #	1042	-0-	-398	-0-	1042	2			N	-0-			167
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		90620 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 071536		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 5480 - 5491				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOMBALL GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 190128		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5478 - 5516				
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	438	3			N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #: 4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 5429 - 5439				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-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 (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750									
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	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-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707									
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468									
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-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750									
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507									
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2		-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2		-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 2		-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22 2		-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2		-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2		-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	14B	DENY	-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-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390									
11	750	N	470	-0-	-280	-0-	470 2		-0-
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	594 2		-0-
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	542 2		-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574 2		-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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								
-----								
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)			90620 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707					
TOMBALL G U 9			WELL #: 9 F	RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 4351 - 4358	
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 (KOBIS)			90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
TOMBALL G U 2			WELL #: 16	RRCID -> 091137	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5716	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	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-
-----								
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750					
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER			WELL #: 3	RRCID -> 008549	COMPL. DATE 07/01/1935	TOTAL DEPTH 5587	PERF. 5354 - 5375	
11	1830 #	1326	-0-	-504	-0-	1326 2	N	-0-
12	1891 #	1701	-0-	-190	-0-	1701 2	N	-0-
01	1891 #	1485	-0-	-406	-0-	1485 2	N	-0-
02	1708 #	1506	-0-	-202	-0-	1506 2	N	-0-
03	1891 #	1671	-0-	-220	-0-	1671 2	N	-0-
*04	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-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-



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1174

TOMBALL (KOB3)				//CONT.//		90620 276		NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750												
HILLEGEIST, E. TRACT 2				WELL #:		3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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-	
PETRICH, THERESA				WELL #:		4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449				
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	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-	
HILLEGEIST, E.				WELL #:		6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404				
11	390 #	283	-0-	-107	-0-	283	2				N	-0-					70	
12	403 #	67	-0-	-336	-0-	67	2				N	-0-					70	
01	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2				N	-0-					70	
02	392 #	338	-0-	-54	-0-	338	2				N	-0-					70	
03	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	2				N	-0-					70	
*04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-					70	
BURLINGTON RI RR				WELL #:		4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585				
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	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-	
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	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-	
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	5370 #	5295	-0-	-75	-0-	4461	3		834	9	N	758	737	2		58	8	32
12	5549 #	5510	-0-	-39	-0-	4590	3		920	9	N	836	766	2		46	8	56
01	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-	-0-					N	-0-						56
02	4956 #	3083	-0-	-1873	-0-	2244	3		839	9	N	763	695	2		43	8	81
03	5518 #	3338	-0-	-2180	-0-	2450	3		888	9	N	807	794	2		37	8	57
04	5340 #	2912	-0-	-2428	-0-	2010	3		902	9	N	820	809	1		1	8	67



TOMBALL (MIOCENE 9)			90620 414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 1			WELL #: 20		RRCID -> 131583		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 5702		PERF. 1809 - 1814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 30)			90620 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 1			WELL #: 11		RRCID -> 053089		COMPL. DATE 03/27/1972		TOTAL DEPTH 5568		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	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-
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	161 N	161	-0-	-0-	B	161	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	5	-0-	-150	B	5	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	5	-0-	-181	B	5	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	5	-0-	-135	B	5	2	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	B	5	2	Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	B	5	2	Y	-0-			-0-
MAGNOLIA REALTY			WELL #: 1		RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 1666 - 1676	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
TOMBALL (MIOCENE 1650)			90620 483		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 2			WELL #: 25		RRCID -> 138417		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 1758 - 1767	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-
TOMBALL (MIOCENE 1750)			90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
DOEGE, E.			WELL #: 5		RRCID -> 173482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 1736 - 1760	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-



TOMBALL (MIOCENE 1750)		//CONT.//		90620 490	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MARTENS, HULDA		WELL #:		2	RRCID -> 153976	COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH	5678	PERF. 1735 - 1745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	Y	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-			-0-
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	
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	93 1	N	-0-			-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	118 1	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 2040)				90620 516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
TOMBALL GAS UNIT #2		WELL #:		17	RRCID -> 186954	COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2050 - 2053	
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-
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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	510 #	387	-0-	-123	-0-	387 2	N	-0-			-0-
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
02	364 #	352	-0-	-12	-0-	352 2	N	-0-			-0-
03	403 #	398	-0-	-5	-0-	398 2	N	-0-			-0-
04	420 #	336	-0-	-84	-0-	336 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						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	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-	
HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	2708 - 2712						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-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-	
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						
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-					-0-	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-					-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-					-0-	
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	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	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	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-	
MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-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-	
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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2				N	-0-					-0-	
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-					-0-	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2				N	-0-					-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	324	2		N	-0-					-0-	
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	253	2		N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	



TOMBALL (MIOCENE 3320)														90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														//CONT.// 019752											
TOMBALL GAS UNIT #2														WELL #:		1D	RRCID ->	193084	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 3366 -	3368	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
O		PROD GAS	LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					-0-								
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-					-0-								
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-					-0-								
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2		N	-0-					-0-								
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2		N	-0-					-0-								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
TOMBALL (MIOCENE 3400)														90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														019752											
TOMBALL GU 1														WELL #:		24	RRCID ->	137376	COMPL. DATE	02/18/1991	TOTAL DEPTH	5564	PERF. 3394 -	3412	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	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-								
TOMBALL GU 2														WELL #:		7	RRCID ->	173480	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 3420 -	3424	
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-								
TORTUGA OPERATING COMPANY														862750											
FARIS, C. P.														WELL #:		1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3660 -	3718	
11	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-								
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					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														019752											
TOMBALL G U 2														WELL #:		19	RRCID ->	052223	COMPL. DATE	12/31/1968	TOTAL DEPTH	5563	PERF. 5462 -	5468	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	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-								



TOMBALL (PETRICH, NW.)		//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	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-
-----										
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
MARTENS, HULDA		WELL #:			RRCID -> 069380	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 5678	PERF. N/A		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995										
-----										
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	-	5538
11	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-
-----										
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	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-



## OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (STRAY 5300)				90620 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL GU 16				WELL #: 1	RRCID -> 099515	COMPL. DATE 12/04/1981	TOTAL DEPTH 5577	PERF. 5360 - 5380				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
TOMBALL (STRAY 6700)				90620 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MARTENS, HULDA				WELL #: 1	RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6704 - 6712				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOMBALL (VICKSBURG 4050)				90620 927	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
TOMBALL GAS UNIT 2				WELL #: 1X	RRCID -> 173583	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4032 - 4038				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
MAGNOLIA REALTY				WELL #: 3	RRCID -> 129250	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 5586	PERF. 3922 - 3930				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX 8400)				90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
JAMEX, INC.				429659								
ADAMS, G. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200967	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 8682 - 8707				
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	384 1	1539 2	Y	20		76	
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 9	384 2	Y	-0-		76	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1		Y	-0-		76	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	Y	-0-		76	
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	57 1	305 2	Y	-0-		76	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		76	



TOMBALL (WILCOX 8400)			//CONT.//			90620 943	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
JAMEX, INC.			//CONT.//			429659										
KOB'S A			WELL #:			1	RRCID -> 242710			COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE	
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	366 59 9	1	1464	2	Y	54				132	
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	354 1	1	1059	2	Y	-0-				132	
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	114 3 9	1	560	2	Y	3				135	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22 14 9	1	231	2	Y	13				148	
*03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	36 17 9	1	192	2	Y	15				163	
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT				163	
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 X	17	-0-	-13	-0-	17 2	2			N	-0-				97	
12	93 X	22	-0-	-71	-0-	22 2	2			N	-0-				97	
01	93 X	48	-0-	-45	-0-	19 2	2	29	9	N	26				123	
02	84 X	49	-0-	-35	-0-	21 2	2	28	9	N	25				148	
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	21 2	2	56	9	N	51	182	1		17	
04	60 X	21	-0-	-39	-0-	21 2	2			N	-0-				17	
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
TOMBALL GAS UNIT "9"						WELL #:	1	RRCID -> 248052			COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838		
11	1830 #	1685	-0-	-145	-0-	1685 3	3			N	-0-				-0-	
12	1891 #	1632	-0-	-259	-0-	1632 3	3			N	-0-				-0-	
01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-	
02	1596 #	1554	-0-	-42	-0-	1554 3	3			N	-0-				-0-	
03	1736 #	1593	-0-	-143	-0-	1593 3	3			N	-0-				-0-	
04	1680 #	1480	-0-	-200	-0-	1480 3	3			N	-0-				-0-	



TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #: 1	RRCID -> 129526	COMPL. DATE 01/22/1990	TOTAL DEPTH 16000				PERF.10724 - 10734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #: 2-U	RRCID -> 153833	COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 12400				PERF.10778 - 10788		
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			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1				WELL #: 1	RRCID -> 082061	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH 16000				PERF.11712 - 11719		
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	164 2	6 9	N		5			206
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	25 2	141 9	N		128			334
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156 2	4 9	N		4			338
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	149 2	9 9	N		8			346
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	177 2	9 9	N		8			354
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	136 2	12 9	N		11	174 1		191
-----													
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #: 2-L	RRCID -> 152177	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 12400				PERF.11738 - 11807		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
-----													
MARSHALL BROTHERS TRUST GU				WELL #: 3	RRCID -> 162216	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 13010				PERF.11710 - 11735		
11	4230 X	3323	-0-	-907	-0-	3265 2	58 9	N		53	177 1		145
12	3999 X	3280	-0-	-719	-0-	3255 2	25 9	N		23			168
01	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3341 2	92 9	N		84			252
02	3220 X	2921	-0-	-299	-0-	2875 2	46 9	N		42			294
03	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3247 2	51 9	N		46	188 1		152
04	3330 X	3007	-0-	-323	-0-	2965 2	42 9	N		38			190
-----													
COX, L. L.				WELL #: 1	RRCID -> 197425	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 12407				PERF.11730 - 11748		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N		-0-			99
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	160 2	14 9	N		13			112
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263 2	8 9	N		7			119
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	828 2	21 9	N		19			138
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	682 2	15 9	N		14			152
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	525 2	35 9	N		32			184



TOMBALL, SE. (12,250)				90626 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
COX, L.L. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087396			COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1				WELL #: 4	RRCID -> 211585			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874		
11	2220 X	1762	-0-	-458	-0-	1740	2	22	9	N	20		168
12	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	1597	2	19	9	N	17		185
01	1767 X	1391	-0-	-376	-0-	1371	2	20	9	N	18		203
02	1652 X	1309	-0-	-343	-0-	1290	2	19	9	N	17		220
03	1829 X	1420	-0-	-409	-0-	1398	2	22	9	N	20	176 1	64
04	1770 X	1252	-0-	-518	-0-	1235	2	17	9	N	15		79
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-
TRESLER, LILLIE				WELL #: 2	RRCID -> 063830			COMPL. DATE 09/23/1973			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
COLEMAN O/A,C.L.				WELL #: 2	RRCID -> 109010			COMPL. DATE 02/08/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370		
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
01	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23	2		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2		N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
TRESLER, LILLIE				WELL #: 1	RRCID -> 180658			COMPL. DATE 01/02/2001			TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424		
11	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-		-0-



TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)				90809 580	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858												
TACQUARD, GEORGE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 224962	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9479 - 9484								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					160
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	174	1			119
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	175	1			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	154	1			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					158
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
TRANS-TEX (2800,E.)				90970 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON						
LODI DRILLING & SERVICE CO.				505341												
MERTA, MARY				WELL #: 2	RRCID -> 053712	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH 5212	PERF. N/A								
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
TRANS-TEX (3000 CAT.)				90970 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440												
WEGENHOFT, I. W.				WELL #: 1	RRCID -> 141967	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 3072 - 3190								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
VIPER S.W.D., LLC				886209												
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163002	COMPL. DATE 01/28/1997	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 2965 - 2968								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREASURE ISLE (ALIBEL)				91016 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON						
REEF EXPLORATION, L.P.				697952												
HALLS BAYOU RANCH				WELL #: 2S	RRCID -> 155088	COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 13713	PERF.13136 - 13158								
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 OF TEXAS				WELL #: 2	RRCID -> 161204	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 14875	PERF.14435 - 14455								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



TREASURE ISLE (ALIBEL)				//CONT.//	91016 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GALVESTON					
REEF EXPLORATION, L.P.				//CONT.//	697952														
HALLS BAYOU RANCH				WELL #:	8R	RRCID ->	184768	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13508	PERF.13298	-	13318					
M	O	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)					91016 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GALVESTON					
REEF EXPLORATION, L.P.					697952														
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152241	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	17540	PERF.11630	-	11770					
11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	51 1	2686 2	Y	-0-									-0-	
12	3100 X	2015	-0-	-1085	-0-	53 1	1962 2	Y	-0-									-0-	
01	3100 X	1453	-0-	-1647	-0-	53 1	1400 2	Y	-0-									-0-	
02	2800 X	1340	-0-	-1460	-0-	48 1	1292 2	Y	-0-									-0-	
03	2821 X	992	-0-	-1829	-0-	46 1	946 2	Y	-0-									-0-	
04	2730 X	2357	-0-	-373	-0-	51 1	2306 2	Y	-0-									-0-	
HALLS BAYOU RANCH				WELL #:	2S	RRCID ->	156073	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	13713	PERF.12179	-	12280					
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	42 1	93 2	Y	-0-									-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43 1	132 2	Y	-0-									-0-	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	43 1	141 2	Y	-0-									-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39 1	129 2	Y	-0-									-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	37 1	128 2	Y	-0-									-0-	
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42 1	138 2	Y	-0-									-0-	
HALLS BAYOU RANCH "3"				WELL #:	3	RRCID ->	159234	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11726	-	11835					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-	
STATE OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	159433	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	14036	PERF.12760	-	12880					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368			Y	NO RPT									-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368			Y	NO RPT									-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368			Y	NO RPT									-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368			Y	NO RPT									-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368			Y	NO RPT									-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	87368			Y	NO RPT									-0-	
HALLS BAYOU RANCH "6"				WELL #:	6	RRCID ->	164677	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	13119	PERF.12988	-	13086					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-	



TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)			//CONT.//		91016 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
REEF EXPLORATION, L.P.			//CONT.//		697952										
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958		PERF.11806 - 11906			
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		300 N	297	-0-	-3	-0-		92 1	205 2	2	Y	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-		95 1	290 2	2	Y	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-		95 1	312 2	2	Y	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-		86 1	286 2	2	Y	-0-			-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-		83 1	285 2	2	Y	-0-			-0-
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-		92 1	304 2	2	Y	-0-			-0-
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 179149		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 14035		PERF.12508 - 12534			
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS			WELL #:		3	RRCID -> 203350		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11339 - 12934			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
HALLS BAYOU RANCH TR. 4 UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 218699		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 15398		PERF.12082 - 13169			
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-
HALLS BAYOU RANCH "A"			WELL #:		1	RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF.12274 - 12312			
11	8970 X	8294	-0-	-676	-0-	-0-	498 1	7537 2	2	Y	235	267 1			173
							259 9								
12	9207 X	8559	-0-	-648	-0-	-0-	515 1	7769 2	2	Y	250	278 1			145
							275 9								
01	8897 X	8263	-0-	-634	-0-	-0-	515 1	7487 2	2	Y	237	181 1			201
							261 9								
02	8036 X	7328	-0-	-708	-0-	-0-	465 1	6624 2	2	Y	217	257 1			161
							239 9								
03	8897 X	3695	-0-	-5202	-0-	-0-	398 1	3211 2	2	Y	78	163 1			76
							86 9								
04	8280 X	6986	-0-	-1294	-0-	-0-	498 1	6295 2	2	Y	175	178 1			73
							193 9								
TREASURE ISLE ("S" SAND)					91016 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
REEF EXPLORATION, L.P.					697952										
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 140380		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 17540		PERF.15833 - 16032			
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-



TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500						
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10545	-	10570
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A		
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 #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	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-
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-		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 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477	-	7517
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 1				WELL #: 42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524	-	7543
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-



TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)				91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 7610	- 7614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	18643						8
12	0 W	-0-	-0-	-0-	18643						8
01	0 W	-0-	-0-	-0-	18643						8
02	0 W	-0-	-0-	-0-	18643						8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643						8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643						8
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217	ASSOCIATED	49B			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624	- 7636		
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 ENERGY, LLC				293371							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	- 7751		
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 ENERGY, LLC				293371							
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 ENERGY, LLC				293371							
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-



TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:		109-F	RRCID ->	137433	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8282 - 8292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
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										
TRINITY RIVER DELTA (MARG. A)			91284 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY			350200												
WILCOX HEIRS			WELL #:		2A	RRCID ->	111826	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 2540 - 2560			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
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												



## OIL AND GAS DIVISION

TRULL (TEX-MISS 2-A, N)				91571 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PACE OIL AND GAS COMPANY				631730								
TRULL, R. B.				WELL #: 2	RRCID -> 077956	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9750 - 9770				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
TRULL (8900)				91571 899	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012								
GRESHAM GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 265865	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8888 - 8901				
11	7500	20002	-0-	12502	220761	712 1	15938 3	N	3047	2891 1	368	
12	7750	18578	-0-	10828	231589	3352 9	14512 3	N	3083	3120 1	331	
01	7750	17989	-0-	10239	241828	675 1	14056 3	N	2962	3099 1	194	
02	7000	14042	-0-	7042	248870	3391 9	11057 3	N	2161	2226 1	129	
03	32240	17140	-0-	-15100	233770	608 1	13490 3	N	2706	2624 1	211	
*04	31200	19505	-0-	-11695	222075	2377 9	15682 3	N	2884	2567 1	529	
TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS				661328								
MIDDLETON, A. D.				WELL #: 5	RRCID -> 047633	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 6598	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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)				91959 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS				661328								
COOPER, WILLIAM HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 091665	COMPL. DATE 03/28/1980	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6496 - 6506				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 (RIP SAND)				91959 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY				870333								
CHAMBERS, C. J.				WELL #: 11	RRCID -> 113718	COMPL. DATE 11/07/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6542 - 6548				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 (RIP SAND)													91959 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY													//CONT.// 870333									
PATILLO, W. L.													WELL #: 4		RRCID -> 114790		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6522 - 6529	
M	O	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-	777						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777						N	NO RPT					-0-				
TURTLE BAY (6100)													91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
EQUIPMENT HOT LINE													253311									
WILCOX, H. C.													WELL #: 1A		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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)													91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SPINDLETOP DRILLING CO.													809924									
STATE TRACT 39A													WELL #: 1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602		PERF.11111 - 11148	
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					166				
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					166				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24	1			142				
TURTLE CREEK													91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUNT OIL COMPANY													416330									
N. HAROLD HUNT													WELL #: 1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010	
11	14820	10994	-0-	-3826	83097	240 1	10754 2	N	-0-									241				
12	15314	10401	-0-	-4913	78184	248 1	10048 2	N	95									336				
01	15314	7475	-0-	-7839	70345	248 1	7191 2	N	33	190 1								179				
02	13832	5910	-0-	-7922	62423	219 1	5652 2	N	35									214				
03	15314	5345	-0-	-9969	52454	39 9	5264 2	N	40									254				
*04	14820	4440	-0-	-10380	42074	44 9	4305 2	N	70									324				
						58 1																
						77 9																
TURTLE CREEK (CHARLTON SAND)													91983 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.													448039									
BATCHELDER ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 212150		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 13966		PERF. 9514 - 9524	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26				



TWIN BASIN (6700)		92053 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
STARBURST ENERGY, INC.		815131						
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #:	RRCID -> 140750	COMPL. DATE 11/19/1991	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6617 - 6222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996								
ULRICH (COCHRAN SAND)		92360 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
LGDC CORPORATION		500227						
SHMIDL-BROOKS		WELL #:	1A	RRCID -> 215744	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 11514	PERF. 11384 - 11434	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
NASH, HANNAH		WELL #:	3	RRCID -> 129832	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10802 - 10860	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ULRICH (YEGUA 1D)		92360 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
NASH, HANNAH		WELL #:	3	RRCID -> 125468	COMPL. DATE 10/04/1987	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10930 - 10959	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
NASH, HANNAH		WELL #:	5	RRCID -> 127418	COMPL. DATE 05/20/1988	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 10663 - 10684	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-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-			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-



ULRICH (YEGUA 1D) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING MURFF, BILLY														CNTY: HARRIS	
//CONT.//		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		664125													
WELL #:		4		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	6960 #	6326	-0-	-634	-0-	5948	3	378	9	Y	344	524	1	203	
12	7192 #	6319	-0-	-873	-0-	5909	3	410	9	Y	373	273	1	303	
01	6789 #	5641	-0-	-1148	-0-	5287	3	354	9	Y	322	427	1	198	
02	6720	5169	-0-	-1551	-0-	4852	3	317	9	Y	288	150	1	336	
03	6510	5937	-0-	-573	-0-	5555	3	382	9	Y	347	263	1	420	
04	6300	5359	-0-	-941	-0-	5062	3	297	9	Y	270	386	1	304	
ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN														CNTY: HARRIS	
		92360 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		014481													
WELL #:		1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10542 - 10848					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
02	14B DENY	-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	
MARQUEE CORPORATION COCHRAN, STEVEN T.															
		526675													
WELL #:		1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10896 - 10905					
11	1830 X	1512	-0-	-318	-0-	1374	2	138	9	N	125	192	1	230	
12	1891 X	1591	-0-	-300	-0-	1472	2	119	9	N	108	188	1	150	
01	1922 X	1509	-0-	-413	-0-	1430	1	79	9	N	72	154	1	68	
02	1736 X	1410	-0-	-326	-0-	1354	2	56	9	N	51			119	
03	1922 X	1647	-0-	-275	-0-	1507	2	140	9	N	127			246	
04	1620 X	1528	-0-	-92	-0-	1456	2	72	9	N	65	179	1	132	
ULRICH (YEGUA 3A) PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BRIARCOVE UNIT														CNTY: HARRIS	
		92360 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		664125													
WELL #:		1		RRCID -> 204707		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 11416					
11	10458 R	10458	-0-	-0-	-0-	10252	3	206	9	Y	187	219	1	84	
12	7750 #	5788	-0-	-1962	-0-	5670	3	118	9	Y	107	90	1	100	
01	7293 R	7293	-0-	-0-	-0-	7154	3	139	9	Y	126	154	1	72	
02	6888 #	3219	-0-	-3669	-0-	3162	3	57	9	Y	52	38	1	86	
03	10819 #	9951	-0-	-868	-0-	9749	3	202	9	Y	184	104	1	166	
04	10470 #	9479	-0-	-991	-0-	9322	3	157	9	Y	143	174	1	135	
ULRICH, E. (YEGUA 2A) MARQUEE CORPORATION GULF LAND & INVESTMENT CO.														CNTY: HARRIS	
		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY									
		526675													
WELL #:		1		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696		PERF.12026 - 12056					
11	780 X	475	-0-	-305	-0-	460	2	15	9	N	14			132	
12	775 X	497	-0-	-278	-0-	497	2			N	-0-			132	
01	589 X	250	-0-	-339	-0-	250	2			N	-0-			132	
02	532 X	372	-0-	-160	-0-	372	2			N	-0-			132	
03	496 X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-			132	
*04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8			140	



ULRICH, E. (YEGUA 2A) MARQUEE CORPORATION KENSINGER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	92361 495 526675 1	ASSOCIATED RRCID -> 246590		CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2008				CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	132960 X	101534	-0-	-31426	-0-	99586 996	2 9	952	4	N	905	1161	1			177
12	143623 X	134726	-0-	-8897	-0-	131503 1263	2 9	1960	4	N	1148	1086	1			239
01	143623 X	113146	-0-	-30477	-0-	110601 1068	2 9	1477	4	N	971	754	1			456
02	129724 X	109042	-0-	-20682	-0-	105750 1376	2 9	1916	4	N	1251	1356	1			351
03	134726 X	118391	-0-	-16335	-0-	116062 1020	2 9	1309	4	N	927	790	1			488
04	130380 X	124513	-0-	-5867	-0-	122351 1109	2 9	1053	4	N	1008	953	1			543
UMBRELLA POINT (F- 9) SANDRIDGE OFFSHORE, LLC TEXAS STATE TRACT 87				92388 450 748009 WELL #:	11-L	NON-ASSOCIATED RRCID -> 140960		EXEMPT N/A				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559				
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-
UMBRELLA POINT (F-18 ANOMALINA) DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 132				92388 877 206061 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215361		CAPACITY COMPL. DATE 08/13/2005				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 13163 PERF.10110 - 10127				
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12																
UMBRELLA POINT (F-24) SANDRIDGE OFFSHORE, LLC STATE TRACT 87				92388 945 748009 WELL #:	12	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177897		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2000				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
UMBRELLA POINT (F-28) SANDRIDGE OFFSHORE, LLC STATE TRACT 86				92388 948 748009 WELL #:	1RL	NON-ASSOCIATED RRCID -> 172916		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/1999				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



UMBRELLA POINT (VX GYRO K)				92388 975	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC				748009											
STATE TRACT 72				WELL #:	1	RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12931		PERF.12377 - 12559			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	T. A.	14692	-0-	14692	47503	1980	1	12475	2	Y	215	135	1	321	
12	T. A.	16321	-0-	16321	63824	1769	1	14418	2	Y	122	170	1	273	
01	T. A.	17784	-0-	17784	81608	2232	1	15301	2	Y	228	243	1	258	
02	T. A.	15533	-0-	15533	97141	2044	1	13249	2	Y	218	206	1	270	
03	17296	17296	-0-	-0-	97141	2063	1	14985	2	Y	225	231	1	264	
*04	17040	10521	-0-	-6519	90622	1401	1	9116	2	Y	4	32	1	236	

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)				92392 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
DAVIS PETROLEUM CORP.				206061										
STATE TRACT 75 "N"				WELL #:	RRCID -> 163951	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9897 - 10012		
11	19380	X	11798	-0-	-7582	-0-	707	1	11058	2	Y	30		72
12	18972	X	16090	-0-	-2882	-0-	641	1	15355	2	Y	85		157
01	17298	X	9030	-0-	-8268	-0-	455	1	8201	2	Y	67	93 1	131
*02	12880	X	9167	-0-	-3713	-0-	445	1	8605	2	Y	20	74 1	77
*03	16089	X	9704	-0-	-6385	-0-	490	1	9214	2	Y	-0-		77
04	15570	X	2625	-0-	-12945	-0-	154	1	2471	2	Y	-0-	77 1	-0-

SANDRIDGE OFFSHORE, LLC				748009					
STATE TRACT 74				WELL #:	10	RRCID -> 169064	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 10597	PERF.10355 - 10437
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 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 FRIJOLAS (PRIO)				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	360 N	87	-0-	-273	-0-	87	1	N	-0-	
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	1	N	-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	N	-0-	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-	



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 053953	COMPL. DATE 10/13/1972	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	1296 15	1 9	3075	2	Y	14	16	1			5
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1335 11	1 9	2302	2	Y	10	12	1			3
01	6138 X	3097	-0-	-3041	-0-	1212 7	1 9	1878	2	Y	6	6	1			3
02	4928 X	3346	-0-	-1582	-0-	1161 6	1 9	2179	2	Y	5	5	1			3
03	5456 X	3631	-0-	-1825	-0-	1359 7	1 9	2265	2	Y	6	5	1			4
*04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1283 3	1 9	3921	2	Y	3	6	1			1
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510 - 4530							
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 #:	5	RRCID -> 128836	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10930 - 11012							
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	1212 74	1 9	1354	2	Y	67	53	1			23
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1236 51	1 9	450	2	Y	46	55	1			14
01	5177 X	1383	-0-	-3794	-0-	1055 26	1 9	302	2	Y	24	26	1			12
02	3080 X	944	-0-	-2136	-0-	824 9	1 9	111	2	Y	8	15	1			5
03	2325 X	497	-0-	-1828	-0-	451 9	1 9	46	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2250 X	344	-0-	-1906	-0-	270	1	74	2	Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #:	1	RRCID -> 131814	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7582 - 8388							
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	992 13	1 9	228	2	Y	12	8	1			4
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1165 11	1 9	738	2	Y	10	12	1			2
01	2294 X	2222	-0-	-72	-0-	1348 7	1 9	867	2	Y	6	5	1			3
02	2072 X	1813	-0-	-259	-0-	1230 54	1 9	529	2	Y	49	21	1			31
03	1922 X	1425	-0-	-497	-0-	1195 58	1 9	172	2	Y	53	51	1			33
04	2160 N	1104	-0-	-1056	-0-	1076	1	28	9	Y	25	51	1			7



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP															
LANGHAM, EMILY -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846															
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	EOM BALANCE
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-
LANGHAM, W. W. -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LANGHAM, EMILY -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842															
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	531	1	1737	2	Y	55	76	1		45
						61	9								
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	597	1	1464	2	Y	47				92
						52	9								
01	2573 X	1728	-0-	-845	-0-	559	1	1096	2	Y	66	83	1		75
						73	9								
02	2324 X	1783	-0-	-541	-0-	579	1	1165	2	Y	35	96	1		14
						39	9								
03	2573 X	2127	-0-	-446	-0-	678	1	1415	2	Y	31				45
						34	9								
*04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	629	1	2402	2	Y	64	50	1		59
						70	9								
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067															
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1336	1	2243	2	Y	106	131	1		86
						117	9								
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	1559	1	1875	2	Y	100				186
						110	9								
01	4185 X	3180	-0-	-1005	-0-	1482	1	1599	2	Y	90	168	1		108
						99	9								
02	3780 X	2873	-0-	-907	-0-	1339	1	1484	2	Y	45	135	1		18
						50	9								
03	4185 X	3475	-0-	-710	-0-	1511	1	1923	2	Y	37				55
						41	9								
*04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	1294	1	2423	2	Y	78	62	1		71
						86	9								
LANGHAM, EMILY "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080															
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	602	1	1407	2	Y	14	10	1		5
						15	9								
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	559	1	1244	2	Y	10	12	1		3
						11	9								
01	3131 X	1452	-0-	-1679	-0-	818	1	627	2	Y	6	6	1		3
						7	9								
02	1876 X	1485	-0-	-391	-0-	989	1	490	2	Y	5	5	1		3
						6	9								
03	2077 X	1550	-0-	-527	-0-	1040	1	503	2	Y	6	5	1		4
						7	9								
*04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	978	1	1286	2	Y	3	6	1		1
						3	9								



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		92751 010		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP				//CONT.//		015721															
LANGHAM, EMILY A				WELL #:		4R		RRCID ->		190234		COMPL. DATE		08/27/2011		TOTAL DEPTH		3240		PERF. 2840 - 2866	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-		
LANGHAM, EMILY -B-				WELL #:		5		RRCID ->		191855		COMPL. DATE		05/04/2005		TOTAL DEPTH		11400		PERF.10396 - 10404	
11		3471 X	3471	-0-	-0-		-0-			2503	1	519 2	Y	408	355 1				106		
										449	9										
12		3740 X	3740	-0-	-0-		-0-			2776	1	579 2	Y	350	366 1				90		
										385	9										
01		3371 X	3371	-0-	-0-		-0-			2594	1	451 2	Y	296	177 1				209		
										326	9										
02		3248 X	3169	-0-	-79		-0-			2381	1	411 2	Y	343	345 1				207		
										377	9										
03		3751 X	3631	-0-	-120		-0-			2786	1	501 2	Y	313	361 1				159		
										344	9										
*04		3790 X	3790	-0-	-0-		-0-			2679	1	739 2	Y	338	360 1				137		
										372	9										
LANGHAM, W. W. -D-				WELL #:		3		RRCID ->		193090		COMPL. DATE		01/10/2003		TOTAL DEPTH		11174		PERF.11060 - 11076	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40		
LANGHAM, EMILY "B"				WELL #:		6		RRCID ->		196823		COMPL. DATE		09/28/2003		TOTAL DEPTH		11623		PERF. 9655 - 9714	
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
01		5518 X	-0-	-0-	-5518		-0-						Y	-0-					-0-		
02		616 X	-0-	-0-	-616		-0-						Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		8		RRCID ->		218382		COMPL. DATE		05/24/2006		TOTAL DEPTH		11600		PERF.10948 - 11006	
11		5326 X	5326	-0-	-0-		-0-			1430	1	3851 2	Y	41	38 1				14		
										45	9										
12		5031 X	5031	-0-	-0-		-0-			1674	1	3326 2	Y	28	34 1				8		
										31	9										
01		9610 X	4043	-0-	-5567		-0-			1466	1	2555 2	Y	20	18 1				10		
										22	9										
02		5768 X	4181	-0-	-1587		-0-			1452	1	2714 2	Y	14	15 1				9		
										15	9										
03		6386 X	4965	-0-	-1421		-0-			1955	1	2991 2	Y	17	15 1				11		
										19	9										
04		5340 X	5330	-0-	-10		-0-			1627	1	3695 2	Y	7	16 1				2		
										8	9										



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//			92751 010			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.//			015721											
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:			9			RRCID -> 230078			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320		
M O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-			1794	1	45 9	4810	2	Y	41	55 1		14
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-			1683	1	31 9	3401	2	Y	28	34 1		8
01	6541 X	4938	-0-	-1603	-0-			1636	1	22 9	3280	2	Y	20	18 1		10
02	6216 X	4750	-0-	-1466	-0-			1463	1	15 9	3272	2	Y	14	15 1		9
03	6882 X	5851	-0-	-1031	-0-			1907	1	15 9	3929	2	Y	14	14 1		9
*04	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-			1685	1	7 9	6190	2	Y	6	13 1		2
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:			10			RRCID -> 231489			COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134		
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-			1315	1	17 9	3295	2	Y	15	19 1		5
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-			1360	1	11 9	2191	2	Y	10	12 1		3
01	7006 X	2629	-0-	-4377	-0-			1224	1	7 9	1398	2	Y	6	6 1		3
02	5376 X	2860	-0-	-2516	-0-			1132	1	6 9	1722	2	Y	5	5 1		3
03	4774 X	3169	-0-	-1605	-0-			1385	1	32 9	1752	2	Y	29	14 1		18
04	4620 X	2615	-0-	-2005	-0-			1084	1	17 9	1514	2	Y	15	29 1		4
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:			11			RRCID -> 232643			COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144		
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-			1098	1	200 9	2147	2	Y	182	125 1		63
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-			1242	1	211 9	1894	2	Y	192	198 1		57
01	6045 X	2899	-0-	-3146	-0-			1232	1	130 9	1537	2	Y	118	118 1		57
02	3220 X	2521	-0-	-699	-0-			1267	1	109 9	1145	2	Y	99	94 1		62
03	3565 X	2878	-0-	-687	-0-			1392	1	129 9	1357	2	Y	117	106 1		73
04	3450 X	2468	-0-	-982	-0-			1109	1	51 9	1308	2	Y	46	106 1		13
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:			12			RRCID -> 233266			COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890		
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-			1502	1	146 9	1677	2	Y	133	97 1		46
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-			983	1	21 9	560	2	Y	19	59 1		6
01	3131 X	2142	-0-	-989	-0-			1317	1	28 9	797	2	Y	25	19 1		12
02	3108 X	1832	-0-	-1276	-0-			1173	1	20 9	639	2	Y	18	19 1		11
03	3441 X	1923	-0-	-1518	-0-			1251	1	24 9	648	2	Y	22	19 1		14
04	3330 X	2162	-0-	-1168	-0-			1225	1	8 9	929	2	Y	7	19 1		2



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11303 - 11507														
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	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	1238 1	2611 2	Y	77	80 1				27
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	1322 1	2246 2	Y	113	106 1				34
01	4774 X	3453	-0-	-1321	-0-	1366 1	1921 2	Y	151	111 1				74
02	4312 X	3465	-0-	-847	-0-	1256 1	2099 2	Y	100	112 1				62
03	4309 X	3327	-0-	-982	-0-	1291 1	1907 2	Y	117	107 1				72
04	3930 X	3084	-0-	-846	-0-	1134 1	1892 2	Y	53	110 1				15
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215														
11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	1918 1	2294 2	Y	81	54 1				28
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	2026 1	1719 2	Y	57	68 1				17
01	11966 X	3617	-0-	-8349	-0-	1916 1	1657 2	Y	40	37 1				20
02	10808 X	3373	-0-	-7435	-0-	1700 1	1638 2	Y	32	32 1				20
03	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	1982 1	4505 2	Y	51	39 1				32
*04	40436 X	40436	-0-	-0-	-0-	3713 1	35857 2	Y	787	602 1				217
EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10982 - 11073														
11	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	1944 1	6894 2	Y	108	86 1				37
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	1614 1	1235 2	Y	73	88 1				22
01	10540 X	2464	-0-	-8076	-0-	1502 1	910 2	Y	47	46 1				23
02	9520 X	2572	-0-	-6948	-0-	1316 1	1214 2	Y	38	37 1				24
03	6169 X	4204	-0-	-1965	-0-	1854 1	2306 2	Y	40	39 1				25
*04	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	1775 1	5914 2	Y	22	41 1				6
EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014														
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	1219 1	1942 2	Y	15	14 1				5
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1553 1	2044 2	Y	11	13 1				3
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	1624 1	1923 2	Y	6	6 1				3
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	1410 1	1933 2	Y	9	6 1				6
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1575 1	2084 2	Y	11	10 1				7
*04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	1459 1	3429 2	Y	5	11 1				1



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721													
EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088													
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	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	1936 1	4064 2	Y	90	106 1		31	
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	2007 1	3061 2	Y	58	72 1		17	
01	5797 X	4719	-0-	-1078	-0-	1772 1	2866 2	Y	74	55 1		36	
02	5684 X	4985	-0-	-699	-0-	1648 1	3305 2	Y	29	47 1		18	
03	6293 X	4817	-0-	-1476	-0-	1891 1	2893 2	Y	30	29 1		19	
04	6090 X	4069	-0-	-2021	-0-	1611 1	2441 2	Y	15	30 1		4	
LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11067 - 11190													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			-0-	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150													
11	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	1424 1	6784 2	N	63	142 1		51	
12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	1146 1	3349 2	N	58			109	
01	9331 X	2165	-0-	-7166	-0-	915 1	1250 2	N	-0-	98 1		11	
02	8428 X	7626	-0-	-802	-0-	1764 1	5671 2	N	174	115 1		70	
03	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	2045 1	6469 2	N	165			235	
*04	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	1723 1	8791 2	N	74	241 1		68	
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172													
11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	1374 1	1916 2	N	27	29 1		9	
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1553 1	1709 2	N	19	22 1		6	
01	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	1287 1	1143 2	N	14	13 1		7	
02	2380 X	2291	-0-	-89	-0-	1161 1	1119 2	N	10	11 1		6	
03	3441 X	2793	-0-	-648	-0-	1442 1	1339 2	N	11	10 1		7	
04	3330 X	2755	-0-	-575	-0-	1232 1	1516 2	N	6	11 1		2	



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 92751 010			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP			//CONT.// 015721															
EMILY LANGHAM A			WELL #: 21ST			RRCID -> 264828			COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 11215			PERF.11128 - 11186			
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	6390 X	2076	-0-	-4314	-0-	971	1	1075	2	N	27	18	1				9	
12	6603 X	2060	-0-	-4543	-0-	30	9	859	2	N	19	22	1				6	
01	6634 X	1987	-0-	-4647	-0-	1180	1	795	2	N	14	13	1				7	
02	2324 X	1903	-0-	-421	-0-	21	9	816	2	N	10	11	1				6	
03	2573 X	1632	-0-	-941	-0-	1177	1	474	2	N	11	10	1				7	
04	2070 X	1622	-0-	-448	-0-	15	9	480	2	N	5	11	1				1	
						11	9											
						1146	1											
						12	9											
						1136	1											
						6	9											
EMILY LANGHAM A			WELL #: 22			RRCID -> 264830			COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10339 - 10414			
11	35400 X	2988	-0-	-32412	-0-	1561	1	1364	2	N	57	54	1				20	
12	18662 X	3061	-0-	-15601	-0-	63	9	1229	2	N	34	44	1				10	
01	7037 X	3455	-0-	-3582	-0-	1795	1	1358	2	N	345	186	1				169	
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	37	9	1291	2	N	226	254	1				141	
03	3255 X	2267	-0-	-988	-0-	1717	1	1979	2	N	201	217	1				125	
04	3330 X	2497	-0-	-833	-0-	380	9	787	2	N	99	197	1				27	
						1698	1											
						249	9											
						67	1											
						221	9											
						1601	1											
						109	9											
ERNEST COCHRAN TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 265499			COMPL. DATE 04/14/2012			TOTAL DEPTH 11200			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-	
GALLOWAY ENERGY CO.			293303															
TURNER, J. B.			WELL #: 1			RRCID -> 124301			COMPL. DATE 08/16/1986			TOTAL DEPTH 10285			PERF.10138 - 10146			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						146	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	5				-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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	T. A.	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-	



URBANA (4240)				92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721									
BRENDA LEE LANGHAM SWD				WELL #: 1	RRCID -> 258054	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2940	-	2970			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	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-

  

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-								-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-

  

WEED, T. ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 192747	COMPL. DATE 12/25/2011	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8118	-	8126			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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-								-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-

  

VACATION (YEGUA 4\5)				92893 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BOPCO, L.P.				082967									
VAN DEVENTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254240	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11188	-	11198			
11	5374	8908	-0-	3534 B	12981	1384 1	5340 2	Y	1985	1865	1		361
12	21700 X	8719	-0-	-12981	-0-	2184 9	5259 2	Y	1859	1866	1		354
01	12400 X	7763	-0-	-4637	-0-	1415 1	4453 2	Y	1685	1584	1	1 8	454
02	9912 X	7392	-0-	-2520	-0-	2045 9	4464 2	Y	1462	1560	1	2 8	354
03	10044 X	7528	-0-	-2516	-0-	1456 1	4581 2	Y	1510	1556	1		308
04	8910 X	6939	-0-	-1971	-0-	1854 9	4038 2	Y	1508	1298	1		518
						1320 1							
						1608 9							
						1286 1							
						1661 9							
						1242 1							
						1659 9							



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1204

VACATION (YEGUA 4\5) BOPCO, L.P. DANIEL GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	92893 400 082967 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIBERTY				
						RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4702	7851	-0-	3149 B	97250	1226 1891 9	1 4734 2	Y	1719	1719 1		341				
12	105338 X	8088	-0-	-97250	-0-	1282 1 2039 9	1 4767 2	Y	1854	1861 1		334				
01	10850 X	6961	-0-	-3889	-0-	1241 1 1926 9	1 3794 2	Y	1751	1778 1		307				
02	8988 X	6250	-0-	-2738	-0-	1116 1 1362 9	1 3772 2	Y	1238	1171 1		374				
03	8990 X	6490	-0-	-2500	-0-	1101 1 1467 9	1 3922 2	Y	1334	1361 1		347				
04	7860 X	5904	-0-	-1956	-0-	1068 1 1363 9	1 3473 2	Y	1239	1232 1		354				
VAN METER (YEGUA, LOWER) CHOICE EXPLORATION, INC. VILLAGE CREEK SP GU				93133 400 150655 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARDIN				
						RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868			
11	41550 #	32363	-0-	-9187	-0-	31689 2	674 9	N	613	613 1		-0-				
12	39742 X	31392	-0-	-8350	-0-	30742 2	650 9	N	591	591 1		-0-				
01	45904 X	45904	-0-	-0-	-0-	44394 2	1510 9	N	1373	1373 1		-0-				
02	66312 X	66312	-0-	-0-	-0-	63631 2	2681 9	N	2437	2437 1		-0-				
03	67161 X	67161	-0-	-0-	-0-	64366 2	2795 9	N	2541	2541 1		-0-				
*04	74266 X	74266	-0-	-0-	-0-	71744 2	2522 9	N	2293	2293 1		-0-				
VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268			
11	152850	107005	-0-	-45845	64257	103050 2	3955 9	N	3595	3815 1		511				
12	172246 X	107989	-0-	-64257	-0-	103997 2	3992 9	N	3629	3800 1		340				
01	119040 X	81830	-0-	-37210	-0-	78831 2	2999 9	N	2726	2295 1		771				
02	104944 X	85875	-0-	-19069	-0-	83012 2	2863 9	N	2603	2598 1		776				
03	113739 X	92014	-0-	-21725	-0-	89145 2	2869 9	N	2608	2671 1		713				
04	107010 X	88183	-0-	-18827	-0-	85393 2	2790 9	N	2536	2351 1		898				
VAN METER (YEGUA EY CONS.) CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC RILEY, PAT ET AL				93133 600 141726 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARDIN				
						RRCID ->	235789	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	9078 - 9114			
11	101523 X	101523	-0-	-0-	-0-	98972 2	2551 9	N	2319	2374 1		209				
12	80749 X	80749	-0-	-0-	-0-	79025 2	1724 9	N	1567	1495 1		281				
01	64292 X	64292	-0-	-0-	-0-	62964 2	1328 9	N	1207	1217 1		271				
02	48299 X	48299	-0-	-0-	-0-	47456 2	843 9	N	766	895 1		142				
03	43980 X	43980	-0-	-0-	-0-	43373 2	607 9	N	552	512 1		182				
*04	36317 X	36317	-0-	-0-	-0-	35701 2	616 9	N	560	565 1		177				
BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	2	RRCID ->	247355	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9362	PERF.	9441 - 9545			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	0 A	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 25962 04/15/2012																



VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC CHARLIE TUNA				93137 250 141726	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: JASPER					
				WELL #:	1	RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9738 - 9826						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	124230	16946	-0-	-107284	-0-		16603	2	343	9	N		312	407	1			172
12	128371	13811	-0-	-114560	-0-		13522	2	289	9	N		263	181	1			254
01	128371	19837	-0-	-108534	-0-		19324	2	513	9	N		466	359	1			361
02	10978 R	10978	-0-	-0-	-0-		10920	2	58	9	N		53	180	1			234
03	23684 #	13488	-0-	-10196	-0-		13231	2	257	9	N		234	179	1			289
04	19200 N	9730	-0-	-9470 B	-0-		9535	2	195	9	N		177	182	1			284
MVP A-364				WELL #:	2	RRCID -> 265802		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 10994		PERF. 11465 - 11516						
11	264390	-0-	-0-	-264390	-0-						N		-0-					253
12	273203	-0-	-0-	-273203	-0-						N		-0-					253
01	273203	-0-	-0-	-273203	-0-						N		-0-					253
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					253
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					253
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					253
JACQUES				WELL #:	1	RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8891 - 8961						
11	178603	178603	-0-	-0-	71439	174181	2	4422	9	Y		4020	3672	1				467
12	186919	186916	-0-	-3	71436	183855	2	3061	9	Y		2783	2993	1				257
01	160642	55311	-0-	-105331	-0-	53862	2	1449	9	Y		1317	1374	1				200
02	145096	86140	-0-	-58956	-0-	84918	2	1222	9	Y		1111	1257	1				54
03	160642	96338	-0-	-64304	-0-	95128	2	1210	9	Y		1100	1025	1				129
*04	13034 N	13034	-0-	-0- B	-0-	12632	2	402	9	Y		365	458	1				36
VAN METER, EAST (YEGUA EY) CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC MVP A-364				93137 600 141726	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER					
				WELL #:	1	RRCID -> 256998		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9441 - 10064						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
VANESSA (WILCOX) GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION VANESSA				93206 800 301287	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
				WELL #:	1	RRCID -> 129077		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6507 - 6513						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
KELSEY				WELL #:	1	RRCID -> 130118		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6478 - 6484						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-



VANESSA (WILCOX)				//CONT.//		93206 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				//CONT.//		301287										
BROOKE				WELL #:		1	RRCID -> 131003		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 6471 - 6476			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKIE				WELL #:		1	RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6469 - 6476			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOROTHY				WELL #:		1	RRCID -> 133197		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 6422 - 6430			
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					37
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					40
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					40
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
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			
11	6210 X	6208	-0-	-2	-0-	618	1	4805	3	N	714	780	1			185
12	6417 X	5982	-0-	-435	-0-	785	9	4536	3	N	734	729	1			190
01	6417 X	5825	-0-	-592	-0-	639	1	4425	3	N	692	745	1			137
02	5796 X	5118	-0-	-678	-0-	761	9	3878	3	N	603	373	1			367
03	6417 X	5508	-0-	-909	-0-	577	1	4150	3	N	654	400	1			621
04	6210 X	5236	-0-	-974	-0-	663	9	3916	3	N	638	972	1			287
						639	1									
						719	9									
						618	1									
						702	9									
PETTY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506			
11	7110 X	6573	-0-	-537	-0-	362	1	4848	3	Y	1239	1210	1	10	8	79
12	7409 X	6574	-0-	-835	-0-	1363	9	4759	3	Y	1302	1294	1	9	8	78
01	7409 X	6354	-0-	-1055	-0-	383	1	4545	3	Y	1292	1299	1	11	8	60
02	6692 X	4585	-0-	-2107	-0-	1432	9	3333	3	Y	879	876	1	14	8	49
03	6789 X	6275	-0-	-514	-0-	388	1	4556	3	Y	1240	1218	1	7	8	64
04	6570 X	5493	-0-	-1077	-0-	1421	9	1099	3	Y	1099	1080	1	10	8	73
						285	1									
						967	9									
						355	1									
						1364	9									
						303	1									
						1209	9									



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1207

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY			//CONT.// 876500 WELL #:		93668 120 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 213822		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2005				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		865 763 9	1 1819	3	Y		694	751	1	2	8	109
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-		890 648 9	1 1376	3	Y		589	564	1	1	8	133
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		974 691 9	1 1465	3	Y		628	640	1	2	8	119
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		800 513 9	1 1208	3	Y		466	441	1	2	8	142
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		846 679 9	1 1575	3	Y		617	563	1	1	8	195
*04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		804 614 9	1 1416	3	Y		558	415	1	1	8	337
PETTY GAS UNIT																	
				WELL #:	3	RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566				
11	8640 X	8171	-0-	-469	-0-		444 2325 9	1 5402	3	Y		2114	2088	1			137
12	8463 X	8248	-0-	-215	-0-		472 2439 9	1 5337	3	Y		2217	2219	1			135
01	8463 X	7893	-0-	-570	-0-		473 2380 9	1 5040	3	Y		2164	2198	1			101
02	7616 X	5792	-0-	-1824	-0-		355 1643 9	1 3794	3	Y		1494	1511	1			84
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-		487 2580 9	1 5682	3	Y		2345	2307	1			122
04	7560 X	7336	-0-	-224	-0-		398 2198 9	1 4740	3	Y		1998	1986	1			134
PETTY "A" #8 GAS UNIT																	
				WELL #:	8	RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030				
11	15450 X	15190	-0-	-260	-0-		1260 1671 9	1 12259	3	N		1519	1542	1			214
12	15965 X	15579	-0-	-386	-0-		1368 1617 9	1 12594	3	N		1470	1561	1			123
01	15965 X	14707	-0-	-1258	-0-		1346 1650 9	1 11711	3	N		1500	1537	1	1	8	85
02	14420 X	10478	-0-	-3942	-0-		976 894 9	1 8608	3	N		813	753	1			145
03	15686 X	15357	-0-	-329	-0-		1297 1708 9	1 12352	3	N		1553	1521	1			177
04	15180 X	13335	-0-	-1845	-0-		1160 1423 9	1 10752	3	N		1294	1329	1			142
BP A-52																	
				WELL #:	1	RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600		PERF.11002 - 11836				
11	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-		836 924 9	1 5366	3	Y		840	923	1			112
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-		807 851 9	1 5165	3	Y		774	724	1			162
01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-		821 843 9	1 5210	3	Y		766	732	1			196
02	6664 X	6231	-0-	-433	-0-		750 773 9	1 4708	3	Y		703	800	1			99
03	7378 X	5580	-0-	-1798	-0-		816 726 9	1 4038	3	Y		660	654	1			105
04	7140 X	6967	-0-	-173	-0-		821 881 9	1 5265	3	Y		801	790	1			116



VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY														
WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6330 X	6328	-0-	-2	-0-	350	1	4702	3	N	1160	1141	1	75
12	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	1276	9	4732	3	N	1250	1249	1	76
01	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	379	1	4569	3	N	1249	1267	1	58
02	5908 X	4680	-0-	-1228	-0-	1375	9	3435	3	N	866	875	1	49
03	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	388	1	4806	3	N	1263	1246	1	66
04	6330 X	5849	-0-	-481	-0-	1374	9	4275	3	N	1137	1127	1	76
						292	1							
						953	9							
						373	1							
						1389	9							
						323	1							
						1251	9							
PETTY														
WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518														
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	288	1	858	3	Y	217	226	1	33
12	1581 X	1053	-0-	-528	-0-	239	9	611	3	Y	163	159	1	37
01	1581 X	738	-0-	-843	-0-	263	1	439	3	Y	108	122	1	23
02	1428 X	910	-0-	-518	-0-	179	9	516	3	Y	135	120	1	38
03	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	180	1	869	3	Y	228	197	1	69
*04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	119	9	833	3	Y	212	155	1	126
						245	1							
						149	9							
						331	1							
						251	9							
						324	1							
						233	9							
PETTY "A" #7 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032														
11	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	631	1	5922	3	N	804	952	1	130
12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	884	9	5727	3	N	737	671	1	194
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	647	1	5174	3	N	712	750	1	152
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	811	9	3832	3	N	867	934	1	82
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	611	1	5486	3	N	856	573	1	362
*04	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	783	9	5290	3	N	722	828	1	251
						665	1							
						954	9							
						631	1							
						942	9							
						602	1							
						794	9							
PARKER FORESTRY														
WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710														
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	612	1	2665	3	N	1526	1175	1	489
12	4898 X	4523	-0-	-375	-0-	1679	9	3053	3	N	733	987	1	234
01	4898 X	4677	-0-	-221	-0-	664	1	3124	3	N	793	891	1	135
02	4620 X	3565	-0-	-1055	-0-	806	9	2261	3	N	660	716	1	79
03	5115 X	4612	-0-	-503	-0-	681	1	2580	3	N	1276	970	1	384
04	4950 X	4687	-0-	-263	-0-	872	9	2808	3	N	1143	1377	1	150
						578	1							
						726	9							
						628	1							
						1404	9							
						622	1							
						1257	9							



VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: HARDIN														
COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6690 X	6655	-0-	-35	-0-	539 1	5442 3	N	613	631 1				87
12	6913 X	6334	-0-	-579	-0-	674 9	5184 3	N	552	592 1				47
01	6913 X	6805	-0-	-108	-0-	543 1	5475 3	N	653	663 1				37
02	6216 X	4649	-0-	-1567	-0-	607 9	3859 3	N	334	311 1				60
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	612 1	5652 3	N	657	642 1				75
04	6660 X	6072	-0-	-588	-0-	718 9	4952 3	N	549	564 1				60
						423 1								
						367 9								
						575 1								
						723 9								
						516 1								
						604 9								
BP A-52														
WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026														
11	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	583 1	3746 3	Y	615	644 1				79
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	677 9	4225 3	Y	646	593 1				132
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	660 1	4101 3	Y	600	577 1				155
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	711 9	3602 3	Y	533	613 1				75
03	5611 X	4452	-0-	-1159	-0-	646 1	3219 3	Y	530	521 1				84
04	5430 X	5062	-0-	-368	-0-	660 9	3831 3	Y	575	575 1				84
						574 1								
						586 9								
						650 1								
						583 9								
						598 1								
						633 9								
PETTY														
WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137														
11	7920 X	6688	-0-	-1232	-0-	365 1	4586 3	N	1579	1555 1				102
12	7750 X	6949	-0-	-801	-0-	1737 9	4664 3	N	1714	1712 1				104
01	7657 X	6309	-0-	-1348	-0-	400 1	4184 3	N	1585	1615 1				74
02	6804 X	4789	-0-	-2015	-0-	1885 9	3244 3	N	1136	1146 1				64
03	6944 X	6626	-0-	-318	-0-	381 1	4464 3	N	1628	1607 1				85
04	6720 X	5819	-0-	-901	-0-	1744 9	3906 3	N	1450	1438 1				97
						295 1								
						1250 9								
						371 1								
						1791 9								
						318 1								
						1595 9								
PETTY														
WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540														
11	24180 X	23530	-0-	-650	-0-	1296 1	17067 3	N	4697	4665 1				305
12	24986 X	22348	-0-	-2638	-0-	5167 9	15885 3	N	4694	4713 1				286
01	24986 X	20334	-0-	-4652	-0-	1300 1	14284 3	N	4373	4454 1				205
02	22568 X	16923	-0-	-5645	-0-	5163 9	12085 3	N	3443	3455 1				193
03	24304 X	17488	-0-	-6816	-0-	1240 1	12494 3	N	3642	3643 1				192
04	23520 X	14268	-0-	-9252	-0-	4810 9	10156 3	N	3024	3013 1				203
						1051 1								
						3787 9								
						988 1								
						4006 9								
						786 1								
						3326 9								



VICTOR BLANCO (FRIO)				93711 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
SWILLEY				WELL #:	2	RRCID -> 250285	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	5057 -	5061					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2400 #	2391	-0-	-9	-0-	300	1	2091	2	N		-0-					-0-	
12	2511 #	2325	-0-	-186	-0-	310	1	2015	2	N		-0-					-0-	
01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N		-0-					-0-	
02	2268 #	1843	-0-	-425	-0-	280	1	1563	2	N		-0-					-0-	
03	2480 #	2042	-0-	-438	-0-	310	1	1732	2	N		-0-					-0-	
*04	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	297	1	2278	2	N		2					2	
						2	9											

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD				WELL #:	1	RRCID -> 223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13020	-	13130	
11	51598	51598	-0-	-0-	-0-	300	1	50357	2	Y	855	696	1	2 8 536
						941	9							
12	49574	49574	-0-	-0-	-0-	309	1	48097	2	Y	1062	1090	1	2 8 506
						1168	9							
01	51709	51709	-0-	-0-	-0-	310	1	50662	2	Y	670	925	1	4 8 247
						737	9							
02	38920	42336	-0-	3416	3416	280	1	41186	2	Y	791	739	1	299
						870	9							
03	53320 #	42025	-0-	-11295	-0-	310	1	40868	2	Y	770	900	1	4 8 165
						847	9							
04	51600 #	39283	-0-	-12317	-0-	297	1	38330	2	Y	596	353	1	3 8 405
						656	9							

SWILLEY		WELL #:		RRCID -> 249412		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13237 - 13520	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	11190 X	9212	-0-	-1978	-0-	300	1	8803	2	Y	99	85	1	2 8	65
						109	9								
12	11563 X	8965	-0-	-2598	-0-	294	1	8537	2	Y	122	133	1	2 8	52
						134	9								
01	10850 X	8776	-0-	-2074	-0-	310	1	8408	2	Y	53	80	1	4 8	21
						58	9								
02	9604 X	7613	-0-	-1991	-0-	280	1	7257	2	Y	69	64	1		26
						76	9								
03	8990 X	8284	-0-	-706	-0-	310	1	7846	2	Y	116	120	1		22
						128	9								
04	8700 X	7756	-0-	-944	-0-	300	1	7373	2	Y	75	47	1	3 8	47
						83	9								



PAGE: 1211

VICTOR BLANCO, W. (8800) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. OSAGE				93717 500 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
WELL #:				1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9137	-	9150	
M O	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	34898	36782	-0-	1884 B	-23901			300 1 923 9	35559	2	N	839	613 1		600
12	39494 X	38332	-0-	-1162	-0-			310 1 1403 9	36619	2	N	1275	1631 1		244
01	38533 X	38275	-0-	-258	-0-			310 1 1095 9	36870	2	N	995	800 1		439
02	34465 X	34465	-0-	-0-	-0-			280 1 1178 9	33007	2	N	1071	1026 1		484
03	42253 X	42253	-0-	-0-	-0-			310 1 1183 9	40760	2	N	1075	1213 1		346
*04	42658 X	42658	-0-	-0-	-0-			300 1 1278 9	41080	2	N	1162	1220 1	1 8	287
STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733	-	9750
11	34925	36584	-0-	1659 B	43678			300 1 1328 9	34956	2	N	1207	938 1		601
12	80979 X	37301	-0-	-43678	-0-			310 1 1242 9	35749	2	N	1129	1027 1		703
01	39218 X	39218	-0-	-0-	-0-			310 1 1214 9	37694	2	N	1104	1239 1		568
02	36142 X	36142	-0-	-0-	-0-			280 1 1048 9	34814	2	N	953	1162 1		359
03	40299 X	40299	-0-	-0-	-0-			310 1 1313 9	38676	2	N	1194	1221 1		332
*04	40319 X	40319	-0-	-0-	-0-			300 1 927 9	39092	2	N	843	1023 1		152
VIDOR, NE. (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY LINSOMB, J. V.				93763 570 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
WELL #:				1	RRCID ->	116749	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9037	-	9056	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	2	RRCID ->	143887	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8973	-	8990
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	5			109
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	1			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			114
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5			120
VIDOR AMES (YEGUA DY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL VID				93765 700 386310	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ORANGE				
WELL #:				10	RRCID ->	175007	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12908	-	12928	
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-



VIDOR AMES (YEGUA DY)		//CONT.//		93765 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MIL-VID		WELL #:		4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14135	PERF.13234 -	13296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
VIDOR AMES (YEGUA EY)				93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID ->	137789	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13356 -	13428
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SAMPSON-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12748 -	12918
11	13920 X	39	-0-	-13881	-0-		1 1	36 3	Y	2	42 0	5
							2 9					
12	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-				Y	-0-	5 0	-0-
01	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-				Y	-0-		-0-
02	12124 X	-0-	-0-	-12124	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SAMPSON-CLARK GGU 2		WELL #:		1ST	RRCID ->	139658	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12768 -	12888
11	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-		213 1	6952 3	Y	487	503 0	25
							536 9					
12	7719 X	4918	-0-	-2801	-0-		127 1	4337 3	Y	413	429 0	9
							454 9					
01	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-		219 1	7590 3	Y	346	347 0	8
							381 9					
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-		200 1	6711 3	Y	333	333 0	8
							366 9					
03	T. A.	6206	-0-	6206	6206		172 1	5634 3	Y	364	361 0	11
							400 9					
04	T. A.	4593	-0-	4593	10799		115 1	4124 3	Y	322	324 0	9
							354 9					
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	145916	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	13011	PERF.12940 -	13047
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-
VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3821 -	3842
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-



VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
MIL-VID		WELL #:		11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 07/25/2007				TOTAL DEPTH 14350		PERF.14030 - 14220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9300 X	8767	-0-	-533	-0-		226 1	8222 3	Y		290	290 0					12
12	9610 X	9596	-0-	-14	-0-		319 9										
01	9455 X	9069	-0-	-386	-0-		208 1	9115 3	Y		248	257 0					3
02	8232 X	7944	-0-	-288	-0-		273 9										
03	8897 X	4695	-0-	-4202	-0-		230 1	8667 3	Y		156	157 0					2
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-		172 9										
							214 1	7568 3	Y		147	147 0					2
							162 9										
							134 1	4438 3	Y		112	112 0					2
							123 9										
									Y		-0-	2 0					-0-
REID, D.		WELL #:		1		RRCID -> 232102		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 14244		PERF.12919 - 13030	
11	13 N	10	-0-	-3	-0-		1 1	9 3	Y		-0-	1 0					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		2	2 0					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1	1 0					-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y		1	1 0					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1	1 0					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		11 3	4 9	Y		4	4 0					-0-
WILLIAMS		WELL #:		1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009				TOTAL DEPTH 13571		PERF.12878 - 13007			
11	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-		850 1	27771 3	N		4478	4563 0					201
12	32126 X	32126	-0-	-0-	-0-		4926 9										
01	32085 X	31340	-0-	-745	-0-		799 1	27178 3	N		3772	3918 0					55
02	28980 X	27705	-0-	-1275	-0-		4149 9										
							780 1	26975 3	N		3259	3262 0					52
							3585 9										
*03	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-		709 1	23853 3	N		2857	2861 0					48
							3143 9										
*04	28710 X	28710	-0-	-0-	-0-		767 1	25111 3	N		3219	3198 0					69
							3541 9										
							694 1	24958 3	N		2780	2800 0					49
							3058 9										
WILLIAMS		WELL #:		2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 13011		PERF.13154 - 13246			
11	3000 N	2427	-0-	-573	624		67 1	2195 3	Y		150	151 0					5
12	2456 X	1832	-0-	-624	-0-		165 9										-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-		48 1	1643 3	Y		128	133 0					
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		141 9										
							27 1	894 3	Y		94	93 0					1
							107 9				97	97 0					1
03	3627 X	2572	-0-	-1055	-0-		74 1	2430 3	Y		62	62 0					1
04	1770 X	995	-0-	-775	-0-		68 9										
							26 1	938 3	Y		28	29 0					-0-
							31 9										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175															
MIL-VID		WELL #:		1ST		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010				TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860			
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-



VIDOR AMES (YEGUA EY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID				//CONT.// 450175 WELL #:	93765 800 450175 12	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
						RRCID ->	263342	COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530		PERF.13250 - 13345				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	950 2615	1 9	34336	2	N	2377	2185	1			455
12	39030 X	39030	-0-	-0-	-0-	1062 2707	1 9	35261	2	N	2461	2455	1			461
01	36719 X	36719	-0-	-0-	-0-	962 2255	1 9	33502	2	N	2050	2148	1			363
02	33816 X	33816	-0-	-0-	-0-	882 2596	1 9	30338	2	N	2360	2342	1			381
03	37695 X	37695	-0-	-0-	-0-	1022 2397	1 9	34276	2	N	2179	2328	2			232
*04	36395 X	36395	-0-	-0-	-0-	900 2409	1 9	33086	2	N	2190	2145	1			277
SAMSON EXPLORATION, LLC DONNER PROPERTIES GU				744835 WELL #:	1	RRCID ->		258534	COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13322 - 13528			
11	21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	1685 2760	1 9	17410	2	N	2509	2307	1			467
12	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	2672 1300	1 9	11661	2	N	1182	1252	1			397
01	14973 X	14920	-0-	-53	-0-	2108 1246	1 9	11566	2	N	1133	1077	1			453
02	20412 X	14757	-0-	-5655	-0-	1860 1360	1 9	11537	2	N	1236	1246	1			443
03	22599 X	14330	-0-	-8269	-0-	596 1338	1 9	12396	2	N	1216	1236	1			423
04	21870 X	13514	-0-	-8356	-0-	582 1255	1 9	11677	2	N	1141	1224	1			340
BP AMERICA A-5				WELL #:	1	RRCID ->		260201	COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 14431		PERF.14076 - 14106			
11	12180 X	2203	-0-	-9977	-0-	141 44	1 9	2018	2	N	40					158
12	9765 X	7753	-0-	-2012	-0-	617 281	1 9	6855	2	N	255	333	1			80
01	19995 X	6388	-0-	-13607	-0-	476 211	1 9	5701	2	N	192					272
02	18060 X	8273	-0-	-9787	-0-	769 219	1 9	7285	2	N	199	378	1			93
03	19995 X	1265	-0-	-18730	-0-	172 17	1 9	1076	2	N	15					108
04	7500 X	2436	-0-	-5064	-0-	335 10	1 9	2091	2	N	9					117
STARK FOUNDATION A-113				WELL #:	1	RRCID ->		263122	COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12615 - 13232			
11	8010 X	1382	-0-	-6628	-0-	123 79	1 9	1180	2	N	72	175	1			143
12	6138 X	550	-0-	-5588	-0-	130 23	1 9	397	2	N	21					164
01	1953 X	306	-0-	-1647	-0-	51 28	1 9	227	2	N	25					189
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	446 212	1 9	2628	2	N	193	179	1			203
03	1953 X	722	-0-	-1231	-0-	109 52	1 9	561	2	N	47	174	1			76
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					76



VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1	RRCID -> 265062		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF. 13536 - 13550	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	T. A.	13028	-0-	13028	16400	486 1 832 9	11710 2	N	756	523 1	240	
*10	44645 X	28245	-0-	-16400	-0-	1129 1 1971 9	25145 2	N	1792	1772 1	260	
*11	31590 X	25666	-0-	-5924	-0-	1157 1 1708 9	22801 2	N	1553	1256 1	557	
*12	32643 X	25917	-0-	-6726	-0-	1192 1 1632 9	23093 2	N	1484	1568 1	473	
*01	32643 X	32476	-0-	-167	-0-	1197 1 2028 9	29251 2	N	1844	1987 1	330	
*02	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	1081 1 1680 9	24918 2	N	1527	1580 1	277	
*03	28755 X	28755	-0-	-0-	-0-	1195 1 1646 9	25914 2	N	1496	1380 1	393	
04	31590 X	18601	-0-	-12989	-0-	900 1 1139 9	16562 2	N	1035	1305 1	123	
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 173258		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5726 - 5732	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743	
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 1		N	-0-		-0-	
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 1		N	-0-		-0-	
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	20 1	23 2	N	-0-		-0-	
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	23 1	52 2	N	-0-		-0-	
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	22 1	81 2	N	-0-		-0-	
*04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	23 1	76 2	N	-0-		-0-	
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752	
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 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-		-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 1		N	-0-		-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	18 1	23 2	N	-0-		-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12 1	43 2	N	-0-		-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	22 1	72 2	N	-0-		-0-	
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24 1	74 2	N	-0-		-0-	



VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #: 6	RRCID -> 263403	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5918	-	5920						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 1			Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		32 1		61 2	Y	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-		24 1		260 2	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VILLAGE MILLS (WILCOX 8900)				93831 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
SILVER OAK ENERGY, LLC				781874												
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 5	RRCID -> 008700	COMPL. DATE 09/04/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8942	-	8962						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-
-----																
VILLAGE MILLS, EAST (R)				93832 064	ASSOCIATED	49B				CNTY: HARDIN						
SILVER OAK ENERGY, LLC				781874												
KUDERER UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 173566	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6143	-	6146						
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-
-----																
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 EAST (Y-3)				93832 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN						
SILVER OAK ENERGY, LLC				781874												
TRUSTY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174077	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 7244	PERF. 6880	-	6884						
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25967 03/01/2012																



VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)				93838 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
BP AMERICA 757				WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	8456 - 8472				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	9630 #	8374	-0-	-1256	-0-		393 1	7918	2	N	57		177	1			89
12	9951 #	9481	-0-	-470	-0-		63 1	8972	2	N	75						164
01	9951 #	8902	-0-	-1049	-0-		83 1	8379	2	N	82		172	1			74
02	8988 #	8039	-0-	-949	-0-		90 1	7640	2	N	64						138
*03	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-		329 1	1580	2	N	64						202
*04	7650	7979	-0-	329	329		70 1	7500	2	N	54						256
							59 9										

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	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	870	1	4114 2 N	274	184 1				240
						301	9							
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	870	1	3990 2 N	247	367 1				120
						272	9							
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	930	1	4152 2 N	300	182 1				238
						330	9							
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	840	1	3609 2 N	262	365 1				135
						288	9							
*03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	930	1	7820 2 N	261	179 1				217
						287	9							
*04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	900	1	4019 2 N	225	179 1				263
						248	9							

BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 198395	COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024					
11	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		4555	2	73	9	N	66	183	1	88
12	4743 X	4097	-0-	-646	-0-		4	1	3983	2	N	100			188
							110	9							
01	4743 X	1599	-0-	-3144	-0-		1575	2	24	9	N	22			210
02	4312 X	770	-0-	-3542	-0-		762	2	8	9	N	7	142	1	75
*03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-		1	1	1086	2	N	-0-			75
*04	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542	2			N	-0-			75

GULF WEST				WELL #:	1	RRCID -> 206257	COMPL. DATE 09/16/2004				TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705			
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	110	1	3960	2	N	129	184	1	50
						142	9							
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	124	1	3931	2	N	55			105
						61	9							
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	120	1	3348	2	N	87			192
						96	9							
02	3136 X	2930	-0-	-206	-0-	125	1	2719	2	N	78	183	1	87
						86	9							
*03	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	55	1	7210	2	N	81			168
						89	9							
*04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	125	1	2489	2	N	29			197
						32	9							



VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	20700 X	20277	-0-	-423	-0-	1 1	19814	2	N	420	366	1		197
12	21390 X	18348	-0-	-3042	-0-	462 9	18	1	17887	2	N	403	363	237
01	21390 X	15004	-0-	-6386	-0-	443 9	14640	2	364	9	N	331	361	207
02	18928 X	18365	-0-	-563	-0-	17871 2	17871	2	494	9	N	449	368	288
*03	35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	24 1	34658	2	N	318	361	1		245
*04	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	350 9	18971	2	540	9	N	491	543	193
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
11	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	1141 2	30	9	N	27				178
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	2 1	1556	2	N	31				209
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	34 9	1547	2	70	9	N	64	182	91
02	1092 N	774	-0-	-318	-0-	766 2	8	9	N	7				98
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2 1	2462	2	N	65				163
04	1350 N	408	-0-	-942	-0-	72 9	402	2	6	9	N	5		168
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	56 2	12	9	N	11				119
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	43 2	2	9	N	2				121
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	29 2	36	9	N	33				154
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4 2	39	9	N	35				189
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	80 2	19	9	N	17				206
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	26 2	6	9	N	5				211
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118	1		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	660 1	1446	2	N	37				125
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	41 9	600	1	998	2	N	11		136
01	1488 N	1250	-0-	-238	-0-	12 9	360	1	887	2	N	3		139
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	3 9	360	1	1120	2	N	63		202
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	69 9	540	1	2342	2	N	27		229
*04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30 9	360	1	988	2	N	30	180	79
						33 9								



VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3L RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9121 - 9136													
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	0 Z	31012	-0-	31012	1277922	1811 1	26271 2	N		2664	2849 1		155
12	14B2 EXT	33235	-0-	33235	1311157	2930 9	28601 2	N		2546	2291 1		410
01	14B2 EXT	35566	-0-	35566	1346723	1833 1	30460 2	N		2785	2893 1		302
02	14B2 EXT	34175	-0-	34175	1380898	2801 9	28719 2	N		3348	3367 1		283
03	14B DENY	66064	-0-	66064	1446962	2042 1	60586 2	N		3500	3350 1		433
04	14B2 EXT	33770	-0-	33770	1480732	3064 9	28601 2	N		3222	3450 1		205
						1773 1							
						3683 9							
						1628 1							
						3850 9							
						1625 1							
						3544 9							
VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061													
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12422 - 12445													
11	39240 #	28170	-0-	-11070	-0-	432 1	27171 2	Y		506	512 1		24
12	36518 #	28182	-0-	-8336	-0-	10 4	557 9						
01	35929 #	25051	-0-	-10878	-0-	613 1	26913 2	Y		577	387 1		214
02	30352 #	22736	-0-	-7616	-0-	21 4	635 9						
03	28086	24498	-0-	-3588	-0-	597 1	23840 2	Y		535	679 1		70
04	27180	21654	-0-	-5526	-0-	25 4	589 9						
						541 1	21634 2	Y		488	428 1		130
						24 4	537 9						
						609 1	23372 2	Y		443	348 1		225
						30 4	487 9						
						600 1	20223 2	Y		728	855 1		98
						30 4	801 9						
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
CML EXPLORATION, LLC 120648													
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364													
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-
CAZA OPERATING, LLC 140624													
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716													
11	23910 X	17685	-0-	-6225	-0-	17191 3	494 9	N		449	377 1		279
12	23374 X	16900	-0-	-6474	-0-	16410 3	490 9	N		445	547 1		177
01	21297 X	14525	-0-	-6772	-0-	14110 3	415 9	N		377	377 1		177
02	19236 X	13159	-0-	-6077	-0-	12794 3	365 9	N		332	375 1		134
03	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	14803 3	406 9	N		369	365 1		138
04	17700 X	16996	-0-	-704	-0-	16559 3	437 9	N		397	374 1		161



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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	11844				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11844				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844		NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11844		NO RPT		-0-

  

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	T. A.	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-

  

KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID -> 157456	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7584 - 7594	
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	1
						1 9			96
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	N	-0-
01	62 #	20	-0-	-42	-0-	2 1	17 2	N	1
						1 9			15
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	1 1	15 2	N	1
						1 9			17
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	2 1	23 2	N	2
						2 9			19
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-
									19

  

WADSWORTH ( CH-1)				94543 074	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TECPETROL OPERATING LLC				841047					
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-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90

  

WADSWORTH (LEWIS 9900)				94543 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534					
SAVAGE		WELL #:		4	RRCID -> 192223	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10122 - 10135	
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-



WADSWORTH (SAVAGE)			94543 481	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534							
SAVAGE			WELL #: 2	RRCID -> 190461	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9602 - 9608			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)			94543 555	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
TECPETROL OPERATING LLC			841047							
SAVAGE			WELL #: S 2G	RRCID -> 260155	COMPL. DATE 01/24/2006	TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9392 - 9526			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
01	0 W	-0- 10	-0-	-0- 10	14	9 1	1 2	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
WADSWORTH (10,400 FRIO)			94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ALLTEX EXPLORATION, INC.			015050							
SAVAGE			WELL #: 5	RRCID -> 242386	COMPL. DATE 08/03/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10552 - 10556			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	59
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	7	66
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	8	74
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931							
HEB GU			WELL #: 1	RRCID -> 221417	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10672 - 10708			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
BRIGHAM OIL & GAS, L.P.			092800							
BURKHART			WELL #: 1 R	RRCID -> 246879	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 12066	PERF.10477 - 10480			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059			Y	-0-	388
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059			Y	-0-	388
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059			Y	-0-	388
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059			Y	NO RPT	388
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059			Y	NO RPT	388
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059			Y	NO RPT	388
SANDEL OPERATING COMPANY			747534							
SAVAGE			WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250 - 10310			
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3517 2	34 9	Y	31	147
12	3968 X	2937	-0-	-1031	-0-	2937 2		Y	-0-	147
01	3968 X	1851	-0-	-2117	-0-	1851 2		Y	-0-	147
02	3584 X	2177	-0-	-1407	-0-	2122 2	55 9	Y	50	27
03	3906 X	672	-0-	-3234	-0-	672 2		Y	-0-	27
04	3540 X	644	-0-	-2896	-0-	644 2		Y	-0-	27



WADSWORTH (10,400 FRIO)													CNTY: MATAGORDA	
TECPETROL OPERATING LLC														
EBERLE														
//CONT.//														
94543 814														
841047														
WELL #: 1														
RRCID -> 216127														
COMPL. DATE 06/26/2005														
TOTAL DEPTH 14001														
PERF.10306 - 10329														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2460 X	558	-0-	-1902	-0-		477	1	81	9	N	74		224
12	2542 X	525	-0-	-2017	-0-		253	1	272	9	N	247	352 1	119
01	2542 X	354	-0-	-2188	-0-		260	1	94	9	N	85		204
02	1008 X	108	-0-	-900	-0-		27	1	81	9	N	74	191 1	87
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-		87
*04	776 X	776	-0-	-0-	-0-		630	1	73	2	N	66		153
							73	9						
-----														
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2														
RRCID -> 218804														
COMPL. DATE 12/15/2005														
TOTAL DEPTH 12000														
PERF.10920 - 10971														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		15	1	5	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----														
CORNELIUS, L.														
WELL #: 6														
RRCID -> 242449														
COMPL. DATE 08/25/2008														
TOTAL DEPTH 12650														
PERF.10870 - 10898														
11	5610 X	721	-0-	-4889	-0-		714	1	7	2	N	-0-		60
12	5797 X	1936	-0-	-3861	-0-		1728	1	208	2	N	-0-		60
01	5797 X	1389	-0-	-4408	-0-		1318	1	71	2	N	-0-		60
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-		1873	1	59	2	N	-0-		60
03	1922 X	789	-0-	-1133	-0-		528	1	261	2	N	-0-		60
*04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		3016	1	294	2	N	-0-		60
-----														
CORNELIUS, L.														
WELL #: 3														
RRCID -> 242510														
COMPL. DATE 10/08/2008														
TOTAL DEPTH 12883														
PERF.11017 - 11043														
11	180 X	6	-0-	-174	-0-		2	1	2	2	Y	2		2
							2	9						
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-		8	1	3	2	Y	-0-		2
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-	1 1	1
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-		35	1	2	2	Y	1		2
							1	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 1	2
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	1			Y	-0-	1 1	1
-----														
WADSWORTH (11,200 FRIO)													CNTY: MATAGORDA	
CARRIZO OIL & GAS, INC.														
PITCHFORK RANCH A-90														
94543 925														
135401														
WELL #: 1														
RRCID -> 192174														
COMPL. DATE 01/20/2006														
TOTAL DEPTH 11650														
PERF.10998 - 11273														
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-
-----														
WADSWORTH, S. (DISCORBIS 14390)													CNTY: MATAGORDA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
HARDY GAS UNIT														
94547 200														
216378														
WELL #: 1														
RRCID -> 212831														
COMPL. DATE 05/04/2005														
TOTAL DEPTH 14303														
PERF.13984 - 14003														
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25		-0-
11	0 X	-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-



WADSWORTH, SOUTH (DOSS) SHIDLER, MARK L., INC. DOSS, W.					94547 332 776590 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
					RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-		90 1 7 9	1892	2	N	6					175
12	2263 X	2064	-0-	-199	-0-		93 1 8 9	1963	2	N	7					182
01	2263 X	1759	-0-	-504	-0-		93 1 6 9	1660	2	N	5					187
02	2044 X	1203	-0-	-841	-0-		84 1 3 9	1116	2	N	3					190
03	2077 X	983	-0-	-1094	-0-		93 1 162 9	728	2	N	147	309	1			28
04	2010 X	1620	-0-	-390	-0-		90 1 8 9	1522	2	N	7					35
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) TECPETROL OPERATING LLC CORNELIUS, L.					94547 450 841047 WELL #:	1	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
					RRCID -> 224599		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9850 - 9926					
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	29					29
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-		45 1 13 9	14	2	Y	12					41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			9
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-		85 1	5	2	Y	-0-		1 1			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2 1			6
04	14B2 EXT	51	-0-	51	51		51 2			Y	-0-		1 1			5
CORNELIUS, L.					WELL #:	9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920			
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-		849 1	592	2	Y	-0-					1
12	4836 X	617	-0-	-4219	-0-		467 1	150	2	Y	-0-					1
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-		1 1			-0-
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) SAMSON EXPLORATION, LLC GOODALL-DOSS GU 1					94547 470 744835 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
					RRCID -> 198853		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 14058		PERF.13824 - 13932					
11	17040 X	14366	-0-	-2674	-0-		3684 1 411 9	10271	2	N	374	374	1			192
12	16802 X	13938	-0-	-2864	-0-		3244 1 448 9	10246	2	N	407	377	1			222
01	15903 X	15541	-0-	-362	-0-		3405 1 694 9	11442	2	N	631	571	1			282
02	14364 X	11643	-0-	-2721	-0-		2400 1 394 9	8849	2	N	358	551	1			89
03	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					89
04	15030 X	14009	-0-	-1021	-0-		2122 1 733 9	11154	2	N	666	558	1			197



WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)													CNTY: MATAGORDA	
SAMSAMSON EXPLORATION, LLC														
ALTA-OTTIS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 209804														
COMPL. DATE														
N/A														
TOTAL DEPTH 14234													PERF.14068 - 14178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	813 1	2900 2	N		89		246	
12		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	98 9	2728 2	N		52	149 1	149	
01		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	642 1	2294 2	N		30		179	
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	57 9	2961 2	N		30		209	
03		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	516 1		N		-0-		209	
*04		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	33 9	5072 2	N		67		276	
							74 9							
TECPETROL OPERATING LLC														
CORNELIUS, L.														
WELL #: G 6														
RRCID -> 227953														
COMPL. DATE 08/11/2006														
TOTAL DEPTH 14970													PERF.13666 - 14896	
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2334 1	803 2	N		49		119	
12		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	54 9	584 2	N		47		166	
01		3410 X	2717	-0-	-693	-0-	2872 1	509 2	N		47		213	
02		3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-	52 9		N		-0-		213	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2156 1		N		-0-		213	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	52 9		N		-0-		213	
WADSWORTH, S. (10,200)														
TECPETROL OPERATING LLC														
CORNELIUS B														
WELL #: 1														
RRCID -> 195512														
COMPL. DATE 04/23/2003														
TOTAL DEPTH 11600													PERF. 9957 - 9964	
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-	
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2D														
RRCID -> 196481														
COMPL. DATE 08/08/2003														
TOTAL DEPTH 4108													PERF. 3768 - 3867	
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-	
CORNELIUS, L.														
WELL #: 7														
RRCID -> 224048														
COMPL. DATE 04/09/2006														
TOTAL DEPTH 11550													PERF.10402 - 10612	
11	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	-0-	4130 1	1838 2	Y		46		65	
12	5797 X	4307	-0-	-1490	-0-	-0-	51 9	799 2	Y		21		86	
01	5797 X	3365	-0-	-2432	-0-	-0-	3485 1	777 2	Y		86	118 1	54	
02	5068 X	3006	-0-	-2062	-0-	-0-	23 9	196 2	Y		64	26 1	92	
03	INC G-10	609	-0-	609	609	609	2493 1		Y		86	80 1	98	
04	INC G-10	2215	-0-	2215	2824	1994 1	95 9	170 2	Y		46	48 1	96	
							51 9							



WADSWORTH, S. (11100)			94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
TECPETROL OPERATING LLC			841047												
CORNELIUS, L.			WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT 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-
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-					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-
CORNELIUS, L.			WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1739						Y	-0-			-0-
12	T. A.	429	-0-	429	2168	333	1	96	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	14	-0-	14	2182	14	1				Y	-0-			-0-
02	T. A.	27	-0-	27	2209	27	1				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2209						Y	-0-			-0-
*04	2209 X	-0-	-0-	-2209	-0-						Y	-0-			-0-
CORNELIUS, L.			WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540						
11	DLQ	G-10	5582	-0-	5582	16883	4184	1	1398	2	Y	-0-			107
12	DLQ	G-10	4867	-0-	4867	21750	4103	1	764	2	Y	-0-			107
01	DLQ	G-10	5614	-0-	5614	27364	4354	1	1258	2	Y	2			109
							2	9							
02	DLQ	G-10	5168	-0-	5168	32532	4845	1	321	2	Y	2			111
							2	9							
*03	33841 X	1309	-0-	-32532	-0-	864	1	423	2		Y	20			131
							22	9							
*04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5473	1	715	2		Y	18			149
							20	9							
WADSWORTH, S. (11200)			94547 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TECPETROL OPERATING LLC			841047												
CORNELIUS, L.			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-
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-
WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.)			94548 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835												
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 216464		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456						
11	990	864	-0-	-126	-0-	189	1	675	2		N	-0-			244
12	4007	4007	-0-	-0-	-0-	763	1	3244	2		N	-0-			244
01	5304	5304	-0-	-0-	-0-	973	1	4331	2		N	-0-			244
02	1453	1453	-0-	-0-	-0-	237	1	1216	2		N	-0-			244
03	1023	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			244
04	990	4917	-0-	3927	3927	786	1	4131	2		N	-0-			244



WADSWORTH, WEST (LEWIS NO. 2)				94550 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401								
PITCHFORK RANCH A-90				WELL #: 1	RRCID -> 250213	COMPL. DATE 07/26/2008	TOTAL DEPTH 11650		PERF.10685 - 10940			
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510							-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510							-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510							-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510							-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510							-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510							-0-
WADSTEX (TEX MISS)				94551 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401								
SAVAGE A-74				WELL #: 1	RRCID -> 205141	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 14431		PERF.13014 - 13094			
11	14B DENY	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-
WALHALLA (GLENROSE)				94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
LEE				WELL #: 1H	RRCID -> 176637	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 14000		PERF.13256 - 14867			
11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2						137
12	1922 X	1699	-0-	-223	-0-	1699 2						137
01	1860 X	1636	-0-	-224	-0-	1636 2						137
02	1792 X	1493	-0-	-299	-0-	1493 2						137
03	1984 X	1664	-0-	-320	-0-	1664 2						137
04	1920 X	1576	-0-	-344	-0-	1576 2						137
BAUMBACH				WELL #: 1	RRCID -> 213418	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 13300		PERF.12993 - 13015			
11	4830 X	4738	-0-	-92	-0-	4737 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		N	-0-			-0-
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5091 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4539 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5138 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4701 2	1 9	N	1	1 8		-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
GOEHRING				WELL #: 1	RRCID -> 107180	COMPL. DATE 05/04/1983	TOTAL DEPTH 13428		PERF.12750 - 12784			
11	2850 X	2465	-0-	-385	-0-	2465 2		N	-0-			27
12	2945 X	2383	-0-	-562	-0-	2383 2		N	-0-			27
01	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287 2		N	-0-			27
02	2632 X	2036	-0-	-596	-0-	2036 2		N	-0-			27
03	2852 X	1404	-0-	-1448	-0-	1398 2	6 9	N	5			32
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			32
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280								
HOUSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 137973	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH 13205		PERF.13038 - 13060			
11	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4764 2	4 9	N	4			121
12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4982 2	3 9	N	3			124
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4570 2	3 9	N	3			127
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3789 2	3 9	N	3			130
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5020 2	4 9	N	4			134
*04	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2		N	-0-	93 1		41



WALHALLA (GLENROSE)				//CONT.//	94733 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE										
YOUNG, JOHN H., INC.					948460																			
TYE				WELL #:	1	RRCID -> 253433				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)					94790 250	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS										
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION					747012																			
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID -> 265768				COMPL. DATE 11/24/2011				TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027										
11		55831	32266	-0-	-23565	4394	714	1	28106	2	N	3133	3113	1										286
12		30566	27920	-0-	-2646	1748	3446	9																
01		30566	28818	-0-	-1748	-0-	738	1	24170	2	N	2738	2851	1										173
02		29208	29208	-0-	-0-	-0-	3012	9																
03		30566	28072	-0-	-2494	-0-	738	1	25005	2	N	2795	2859	1										109
04		29580	29224	-0-	-356	-0-	3075	9																
							666	1	25807	2	N	2486	2131	1										464
							2735	9																
							738	1	24441	2	N	2630	2683	1										411
							2893	9																
							714	1	25619	2	N	2628	2685	1										353
							2891	9																
WEBSTER					95731 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS										
DENBURY ONSHORE, LLC					215343																			
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	2146	RRCID -> 172622				COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-
01		T. A.	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	416	RRCID -> 172623				COMPL. DATE 04/28/2000				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5472										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-
01		T. A.	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		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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-
01		T. A.	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1111	RRCID -> 173245				COMPL. DATE 04/19/1999				TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5492 - 5522										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-												-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT												-0-
01		T. A.	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		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 #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 5498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 343		RRCID -> 174648		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 5474 - 5481	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6298		PERF. 5457 - 5492	
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-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 413		RRCID -> 174650		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5414 - 5426	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 5532 - 5566	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033		PERF. 5430 - 5458	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 175129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 7859		PERF. 5489 - 5512	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID -> 175641		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5380 -	5395	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		928	RRCID -> 175643		COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 5496 -	5960	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE		10496	08/30/2012								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID -> 176026		COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052 -	6058	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID -> 176027		COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5432 -	5442	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1326	RRCID -> 178418		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4512 - 5679	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5586	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		317	RRCID -> 179196		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5450 - 5460	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-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		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5630 - 5643	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	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	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		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	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		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142		PERF. 5522 - 5550	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		316	RRCID -> 182412		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5542 - 5550	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 5650 - 5658	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5732 - 5735	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



WEBSTER (MARGINULINA)			95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
OWENS, J. D. ET AL			WELL #: 9		RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5599 - 5609			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #: 24		RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 6133		PERF. 5649 - 5665			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6298		PERF. 5414 - 5430			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
-----														
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5688 - 5699			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5605 - 5615			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #: 45		RRCID -> 185841		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5578 - 5584			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



WEBSTER (MARGINULINA)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60														
RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-



WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5596 - 5609	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5580 - 5689	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2		WELL #:		49	RRCID -> 194624		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6131		PERF. 5416 - 5487	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
-----												
WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
KOEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9563 - 9669	
11	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	78 1	1408 2	N	7			151
12	1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	8 9						
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	78 1	1446 2	N	70	164 1		57
02	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	77 9						
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	78 1	1346 2	N	97	120 1		34
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	107 9						
						78 1	1284 2	N	82	87 1		29
						90 9						
						204 1	1371 2	N	91	91 1		29
						100 9						
						78 1	1242 2	N	89	99 1		19
						98 9						
-----												
WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS				
M & S RESOURCES,LLC		518941										
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #:		1	RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11920 - 11950	
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			24
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			24
01	775 N	536	-0-	-239	-0-	536 2		N	-0-			24
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470 2		N	-0-			24
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		N	-0-			24
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2		N	-0-			24



WEST SIDE (FRIO E)			96553 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE		
LAKE RONEL OIL COMPANY			483310											
WEST SIDE			WELL #: 1			RRCID -> 247276			COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	18502	18502	-0-	-0-	-0-	10 1	18180 2	N	284	190 1	195			
12	18538	18505	-0-	-33	-0-	312 9	18168 2	N	297	374 1	118			
01	18538	18480	-0-	-58	-0-	10 1	18162 2	N	280	180 1	218			
02	17229	17229	-0-	-0-	-0-	308 9	16916 2	N	275	378 1	115			
03	18662	18468	-0-	-194	-0-	10 1	18160 2	N	271	188 1	198			
04	18060	17978	-0-	-82	-0-	298 9	17669 2	N	272	377 1	93			
						299 9								
WEST SKILLERN (JAZZ SD)			96558 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081											
WHEAT-BIG KAHUNA			WELL #: 1			RRCID -> 265001			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10517 - 10522		
11	29250	327	-0-	-28923	-0-	5 1	322 3	N	-0-		136			
12	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	228 1	1263 3	N	23		159			
01	2907 R	2907	-0-	-0-	-0-	25 9	2334 3	N	49		208			
02	370 R	370	-0-	-0-	-0-	519 1	34 9	N	31		239			
03	1519 #	1139	-0-	-380	-0-	54 9	381 3	N	81	200 1	120			
04	2850 #	743	-0-	-2107	-0-	336 1	74 9	N	67		187			
						669 1								
						89 9								
WHARCO SHILLING (FRIO 3600)			96702 030			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
LEHRER SEC. 3			WELL #: 2			RRCID -> 212240			COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3675 - 3679		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B DENY	-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-			
WHARCO SHILLING (FRIO 4050)			96702 040			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
LEHRER SEC. 18			WELL #: 1			RRCID -> 190405			COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3980 - 3982		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
WHARCO SHILLING (FRIO 4200)			96702 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
LEHRER SEC. 3			WELL #: 1			RRCID -> 193970			COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4256 - 4260		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			



WHARCO SHILLING (FRIO 4200)		//CONT.//		96702 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
LEHRER SEC. 18		WELL #:		2	RRCID -> 193973		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4213 - 4215	
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LEHRER SEC. 4 W		WELL #:		1	RRCID -> 202686		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4172 - 4174	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PETRA OLEUM CORP.		659826								
DUSON		WELL #:		1	RRCID -> 184456		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4277 - 4281	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----										
WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
CAZA OPERATING, LLC		140624								
RAHUNEK		WELL #:		201	RRCID -> 231976		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712	
11	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	14109 3	11 9	N	10	129
12	13299 X	12159	-0-	-1140	-0-	12149 3	10 9	N	9	138
01	13299 X	11193	-0-	-2106	-0-	11178 3	15 9	N	14	152
02	12012 X	7143	-0-	-4869	-0-	7119 3	24 9	N	22	14
03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-	14
04	13200 X	7265	-0-	-5935	-0-	7265 3		N	-0-	14
-----										
WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
PETROREAL INC.		660891								
TURF GRASS		WELL #:		1	RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
PETROREAL INC.		660891								
LOWE, HOMER		WELL #:		1	RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278



WHARTON, WEST (FRIO 4750)		96728 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC		120648							
BOONE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 235073	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4746 - 4757			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	7020	4222 -0-	-2798 -0-	4222 2	N	-0-		-0-	
12	7223 #	-0- -0-	-7223 -0-		N	-0-		-0-	
01	4929 #	2813 -0-	-2116 -0-	2813 2	N	-0-		-0-	
02	4452 #	1878 -0-	-2574 -0-	1878 2	N	-0-		-0-	
03	4929 #	1070 -0-	-3859 -0-	1070 2	N	-0-		-0-	
04	4230 #	3517 -0-	-713 -0-	3517 2	N	-0-		-0-	
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)		96728 152	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MATULA FAMILY TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 245430	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404 - 5125			
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-	
WHARTON, WEST (FRIO 5300)		96728 348	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.		424607							
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #: 4	RRCID -> 234174	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5339 - 5341			
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	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		-0-	
WHARTON, WEST (WILCOX)		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CAZA OPERATING, LLC		140624							
MATTHYS-MCMILLAN GU		WELL #: 1	RRCID -> 238178	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 16973	PERF.14515 - 14896			
11	T. A.	57 -0-	57 -0-	132 57 3	N	-0-		256	
12	T. A.	80 -0-	80 -0-	212 80 3	N	-0-		256	
01	326 X	114 -0-	-212 -0-	114 3	N	-0-		256	
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-		256	
03	116 N	116 -0-	-0- -0-	113 3	N	3		259	
04	90 N	-0- -0-	-90 -0-		N	-0-		259	
ESPADA OPERATING LLC		254277							
WILBECK GU		WELL #: 1	RRCID -> 220290	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 15900	PERF. N/A			
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	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0-		N	NO RPT		-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HITE GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 189056	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 15281	PERF.14258 - 14834			
11	13140 X	13019 -0-	-121 -0-	886 1	12133 2	Y	-0-	38	
12	13578 X	12009 -0-	-1569 -0-	958 1	11051 2	Y	-0-	38	
01	13578 X	11292 -0-	-2286 -0-	882 1	10410 2	Y	-0-	38	
02	12264 X	10407 -0-	-1857 -0-	10407 3		Y	-0-	38	
03	11997 X	10967 -0-	-1030 -0-	10967 2		Y	-0-	38	
04	11610 X	10489 -0-	-1121 -0-	10489 2		Y	-0-	38	



WHARTON, WEST (WILCOX)			//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 252375		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14822 - 15084			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	79080 X	70435	-0-	-8645	-0-	4786 1	65536 2	Y		103			201		
						113 9									
12	81716 X	68189	-0-	-13527	-0-	5430 1	62635 2	Y		113	176 1		138		
						124 9									
01	81716 X	63604	-0-	-18112	-0-	4958 1	58525 2	Y		110	178 1		70		
						121 9									
02	68012 X	54196	-0-	-13816	-0-	54083 3	113 9	Y		103			173		
03	65503 X	56625	-0-	-8878	-0-	56494 2	131 9	Y		119	172 1		120		
04	63390 X	43727	-0-	-19663	-0-	43610 2	117 9	Y		106			226		
PIERCE RANCH			WELL #:		A 1	RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352 - 14944			
11	270 N	45	-0-	-225	-0-	1 2	44 9	Y		40			198		
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	6 2	36 9	Y		33	164 1		67		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		42			109		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y		7			116		
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 2	37 9	Y		34			150		
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 2	206 9	Y		187	158 1		179		
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3		
02	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	35001 3	222 9	Y		202			205		
*03	34165 X	34165	-0-	-0-	-0-	34154 2	11 9	Y		10			215		
*04	33455 X	33455	-0-	-0-	-0-	33447 2	8 9	Y		7	172 1		50		
WHARTON, WEST (4440)			96728 605		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.			710549												
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-			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-		
WHARTON, WEST (4700)			96728 615		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC			222288												
PIERCE RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 196207		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 4641 - 4646			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
02	T. A.	-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-		



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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (5580)		96728 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOC PIERCE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 200563		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5854 - 5863				
11	6420 #	6259	-0-	-161	-0-	221	1	6038	2	N	-0-			23
12	6541 #	6397	-0-	-144	-0-	1194	1	5203	2	N	-0-			23
01	6338 R	6338	-0-	-0-	-0-	311	1	6027	2	N	-0-			23
02	5852 #	5499	-0-	-353	-0-	334	1	5165	2	N	-0-			23
03	6479 #	6160	-0-	-319	-0-	658	1	5502	2	N	-0-			23
04	6270 #	5843	-0-	-427	-0-	1020	1	4823	2	N	-0-			23
WHARTON JUNCTION, NORTH		96737 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CICO OIL & GAS COMPANY		153410												
OUTLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234337		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11911		PERF. 11168 - 11178				
11	23580 X	5141	-0-	-18439	-0-	68	1	4878	2	N	177	177	1	227
12	23467 X	15865	-0-	-7602	-0-	195	9							
01	21979 X	16508	-0-	-5471	-0-	163	1	15036	2	N	605	528	1	304
02	19152 X	14639	-0-	-4513	-0-	666	9							
03	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	163	1	15692	2	N	594	537	1	361
04	14580 X	14437	-0-	-143	-0-	653	9							
						147	1	13900	2	N	538	530	1	369
						592	9							
						163	1	14978	2	N	565	708	1	226
						622	9							
						158	1	13728	2	N	501	363	1	364
						551	9							
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-					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-
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-					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-



WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")			97017 724	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SAND HAWK, LLC			747071					
WHITE, FURL			WELL #: 1	RRCID -> 152371	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 4002 - 4022	
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	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-
WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI)			97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS		
OIL COAST CORP.			619585					
WANGENSTEEN, C. T. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866 - 8896	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/14/2000					
REB PETROLEUM COMPANY			696079					
ROGERS B. B. GU3			WELL #: 1	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887 - 8894	
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	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-
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-	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135



WHITES BAYOU, W. (F-15)				97021 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
VANDEVEER ENERGY, LLC				945608								
BIGGS, ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 247836		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 8523		PERF. 8141 - 8143	
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WICKIZER (WX CONS)				97212 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
FAMCOR OIL, INC.				261273								
WICKIZER				WELL #: 1	RRCID -> 158643		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10862 - 10870	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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-
BERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715		PERF.10810 - 10821	
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		171
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	469	2	44 9	N	40	194 1	17
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		17
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	336	2		N	-0-		17
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		17
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2		N	-0-		17
WICKIZER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10821 - 11394	
11	6000 X	5103	-0-	-897	-0-	5103	2		N	-0-		190
12	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5874	2	41 9	N	37	199 1	28
01	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9080	2	221 9	N	201	199 1	30
02	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8261	2	251 9	N	228	195 1	63
03	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8882	2	191 9	N	174		237
*04	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7637	2	114 9	N	104	196 1	145
WIED (RHINEHART A SAND)				97240 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
MCKINLEY				WELL #: 1	RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11685 - 11728	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		154
MCKINLEY				WELL #: 2	RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11726 - 11755	
11	29100	22080	-0-	-7020	31554	21619	2	461 9	N	419	359 1	198
12	30070	23530	-0-	-6540	25014	23045	2	485 9	N	441	536 1	103
01	30070	24200	-0-	-5870	19144	23698	2	502 9	N	456	353 1	206
02	23520	20596	-0-	-2924 B	16220	20185	2	411 9	N	374	530 1	50
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				16220								
03	23870 N	22432	-0-	-1438 B	14782	22002	2	430 9	N	391	330 1	111
04	23430 N	NO RPT	-0-	-23430 B	-0-				N	NO RPT		111



WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)			97538 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
FAMCOR OIL, INC.			261273						
OGLETREE			WELL #: 4	RRCID -> 232648	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 5650	-	5680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WILLIS, WEST			97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
L & G ASSOCIATES, INC.			479597						
CARLSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 110012	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3708	-	3756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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			793130						
SCOTT, SAM S.			WELL #: 1	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-	3822
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)			97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005						
HENDERSON, CATHERINE -B-			WELL #: 1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11908	-	11986
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887	-	19929
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-



WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE
11		9030 X	8749	-0-	-281	-0-	129	1	8044	2	Y	524	536	0
							576	9						13
12		9331 X	9242	-0-	-89	-0-	210	1	8487	2	Y	495	481	0
							545	9						27
01		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	261	1	8773	2	Y	535	518	0
							589	9						44
02		8176 X	8021	-0-	-155	-0-	105	1	7414	2	Y	456	450	0
							502	9						50
03		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	200	1	8163	2	Y	484	508	0
							532	9						26
04		8430 X	8326	-0-	-104	-0-	309	1	7446	2	Y	519	516	0
							571	9						29
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-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950														
11		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	145	1	9002	2	Y	374	383	0
							411	9						10
12		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	231	1	9324	2	Y	384	373	0
							422	9						21
01		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	265	1	8934	2	Y	412	399	0
							453	9						34
02		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	116	1	8204	2	Y	388	379	0
							427	9						43
03		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	217	1	8854	2	Y	422	442	0
							464	9						23
*04		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	348	1	8389	2	Y	402	402	0
							442	9						23
HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655														
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296														
11		28890 X	8	-0-	-28882	-0-	8	2			Y	-0-		192
12		29853 X	12206	-0-	-17647	-0-	11890	2	316	9	Y	287	208	1
							17590	2	586	9	Y	533	600	1
01		24831 X	18176	-0-	-6655	-0-	15325	2	567	9	Y	515	211	1
02		18424 X	15892	-0-	-2532	-0-	16610	2	617	9	Y	561	810	1
03		17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	15654	2	630	9	Y	573	602	1
04		17460 X	16284	-0-	-1176	-0-								230



WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.				//CONT.//		150655												
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4770 X	3815	-0-	-955	-0-	3465	2	350	9	Y	318		590	1			214	
12	4929 X	4345	-0-	-584	-0-	3996	2	349	9	Y	317		366	1			165	
01	4836 X	3906	-0-	-930	-0-	3558	2	348	9	Y	316		389	1			92	
02	4172 X	3590	-0-	-582	-0-	3280	2	310	9	Y	282		2	1			372	
03	4340 X	3854	-0-	-486	-0-	3515	2	339	9	Y	308		403	1			277	
04	4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3384	2	287	9	Y	261		192	1			346	
TBT				WELL #:		1	RRCID -> 264265		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 13375		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-	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005														
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13220 - 13326					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
DOC				WELL #:		1	RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #:		2ST	RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13020 - 13072					
11	7920 X	5886	-0-	-2034	-0-	90	1	5624	2	Y	156						298	
						172	9											
12	8184 X	7158	-0-	-1026	-0-	167	1	6749	2	Y	220		401	1			117	
						242	9											
01	8184 X	6687	-0-	-1497	-0-	187	1	6289	2	Y	192		182	1			127	
						211	9											
02	7392 X	6181	-0-	-1211	-0-	84	1	5899	2	Y	180						307	
						198	9											
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	93	1	3807	2	Y	202		201	1			308	
						222	9											
*04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	254	1	6107	2	Y	197		200	1			305	
						217	9											



WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242695 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12944 - 12978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	128130	-0-	128130	383208	1938	1	120488	2	Y	5185	5361	0	133
						5704	9							
12	509874 X	126666	-0-	-383208	-0-	2943	1	118816	2	Y	4461	4350	0	244
						4907	9							
01	122322 X	122322	-0-	-0-	-0-	3383	1	113861	2	Y	4616	4482	0	378
						5078	9							
02	103682 X	103682	-0-	-0-	-0-	1396	1	98320	2	Y	3605	3585	0	398
						3966	9							
03	121148 X	112496	-0-	-8652	-0-	2588	1	105828	2	Y	3709	3909	0	198
						4080	9							
04	117240 X	107625	-0-	-9615	-0-	4139	1	99648	2	Y	3489	3492	0	195
						3838	9							
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910														
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.	16974	-0-	16974	16974	219	1	15426	2	Y	1208	1075	0	133
						1329	9							
03	T. A.	54863	-0-	54863	71837	1211	1	49506	2	Y	3769	3701	0	201
						4146	9							
04	T. A.	55234	-0-	55234	127071	2017	1	48552	2	Y	4241	4205	0	237
						4665	9							
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138														
11	163990 X	163990	-0-	-0-	-0-	2431	1	151122	2	N	9488	9735	0	244
						10437	9							
12	164568 X	164568	-0-	-0-	-0-	3732	1	150692	2	N	9222	8962	0	504
						10144	9							
01	160872 X	160872	-0-	-0-	-0-	4343	1	146190	2	N	9399	9134	0	769
						10339	9							
02	141149 X	141149	-0-	-0-	-0-	1849	1	130260	2	N	8218	8080	0	907
						9040	9							
03	148771 X	148771	-0-	-0-	-0-	3330	1	136189	2	N	8411	8869	0	449
						9252	9							
04	148740 X	137795	-0-	-10945	-0-	5155	1	124094	2	N	7769	7783	0	435
						8546	9							
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	38	1	2356	2	N	-0-			-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	62	1	2521	2	N	-0-			-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2380	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	2122	-0-	-118	-0-	30	1	2092	2	N	-0-			-0-
*03	2511 X	2298	-0-	-213	-0-	55	1	2243	2	N	-0-			-0-
*04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	89	1	2146	2	N	12	11	0	1
						13	9							
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 15118 - 15254														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		93810 X	1639	-0-	-92171	-0-	21 1	1288 2	N	300	305 0			8
							330 9							
12		2263 X	1518	-0-	-745	-0-	30 1	1231 2	N	234	229 0			13
							257 9							
01		2263 X	1524	-0-	-739	-0-	35 1	1163 2	N	296	285 0			24
							326 9							
02		1764 X	643	-0-	-1121	-0-	6 1	448 2	N	172	177 0			19
							189 9							
03		39472 X	39472	-0-	-0-	-0-	922 1	37707 2	N	766	744 0			41
							843 9							
*04		27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	1073 1	25820 2	N	542	553 0			30
							596 9							
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-			N	NO RPT				-0-
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-
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340														
11		T. A.	1127	-0-	1127	4205	1127 2		Y	-0-				8
12		T. A.	958	-0-	958	5163	958 2		Y	-0-				8
01		7472 X	2309	-0-	-5163	-0-	2309 2		Y	-0-				8
02		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-				8
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-				8
04		2220 N	1402	-0-	-818	-0-	1402 2		Y	-0-				8
HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222														
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-				8
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-				8
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-				8
02		896 N	659	-0-	-237	-0-	659 2		N	-0-				8
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-				8
*04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-				8
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	14B2	EXT	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					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
HEBERT & BROUSSARD -A-				WELL #:	2	RRCID ->	008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8267	-	8277			
M	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-	
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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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)				97736 585	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
TATE, R. R.				WELL #:	2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8288	-	8313			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)				97736 622	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
BARROW, R. J.				WELL #:	18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451	-	9663			
11	5040	5040	-0-	-0-	-0-		5016	2	24	9	Y	22					90	
12	4495 #	4150	-0-	-345	-0-		4126	2	24	9	Y	22					112	
01	5177	3939	-0-	-1238	-0-		3900	2	39	9	Y	35					147	
02	4676	3352	-0-	-1324	-0-		3338	2	14	9	Y	13					160	
03	INC G-10	3928	-0-	3928	3928		3906	2	22	9	Y	20					180	
04	INC G-10	3970	-0-	3970	7898		3892	2	78	9	Y	71					251	



WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)				97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
BARROW, R. J.				WELL #:	17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9610 - 9620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* 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	SWR 10	-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	14B2 EXT	-0-	-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-	-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-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)				97736 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS					
C & E OPERATING, INC.				120079													
WAKEFIELD				WELL #:	1H	RRCID ->	267028	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10570 - 10580				
11	7500	42434	-0-	34934	123307	42141	2	293	9	N	266	174	1				219
12	7750	32238	-0-	25488	148795	33034	2	204	9	N	185	174	1				230
01	7750	42991	-0-	35241	184036	42760	2	231	9	N	210	173	1				267
02	7000	46789	-0-	39789	223825	46539	2	250	9	N	227	168	1				326
03	7750	56839	-0-	49089	272914	56494	2	345	9	N	314	347	1				293
04	7500	46970	-0-	39470	312384	46683	2	287	9	N	261	175	1				379
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)				97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
WAKEFIELD, C. L.				WELL #:	2	RRCID ->	133630	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8355 - 8438				
11	990 N	894	-0-	-96	-0-	894	2			Y	-0-						8
12	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	2			Y	-0-						8
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	2			Y	-0-						8
02	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-						8
03	INC G-10	865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-						8
04	INC G-10	748	-0-	748	1613	748	2			Y	-0-						8
WILLOW SLOUGH (NOD. B-1)				97736 928		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
WHITE, J. T.				WELL #:	2	RRCID ->	236346	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	10233 - 10242				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
PLUGGED AND ABANDONED				01/12/2011													



WILLOW SLOUGH (13300)				97736 960	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023												
BARROW RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	- 13772							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1)				97738 903	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
WHITE, J. T. ESTATE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 207046	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 8980	PERF. 8366	- 8386							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON CREEK (FRIO 10400)				97863 485	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: MATAGORDA				
EXPRO ENGINEERING, INC.				257082												
BUCKEYE				WELL #: 1	RRCID -> 057730	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 16937	PERF.10413	- 10436							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B DENY	-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
WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)				97863 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
GEMARMI INC.				298884												
STODDARD				WELL #: 1	RRCID -> 254812	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 11105	PERF. 9958	- 10026							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	T. A.	685	-0-	685	685	683	2	2	9	N	2					100
01	T. A.	3203	-0-	3203	3888	3153	2	50	9	N	45					145
02	T. A.	4698	-0-	4698	8586	4415	2	283	9	N	257	370	1			32
*03	14B2 EXT	5995	-0-	5995	14581	5790	2	205	9	N	186	183	1			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14581					N	NO RPT					35
WIND HILL (TAYLOR)				97908 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WASHINGTON				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
BROOKS				WELL #: 1	RRCID -> 110309	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11048	- 11066							
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5848	2	22	9	N	20					76
12	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5729	2	278	9	N	253	184	1			145
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5072	2	43	9	N	39					184
02	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5074	2	51	9	N	46					230
03	5890 X	5454	-0-	-436	-0-	5325	2	129	9	N	117	185	1			162
04	5700 X	5210	-0-	-490	-0-	5155	2	55	9	N	50					212
WITT, LILLIE G/U				WELL #: 1	RRCID -> 114095	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 11540	PERF.11384	- 11408							
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	849	2	2	9	N	2					32
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	865	2	2	9	N	2					34
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	850	2	11	9	N	10					44
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	N	10					54
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	845	2	11	9	N	10					64
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	830	2	22	9	N	20					84



WIND HILL (TAYLOR)				//CONT.//	97908 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.					806471														
POWELL				WELL #:	1	RRCID -> 116757				COMPL. DATE 05/18/1985				TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
WINEDALE (GEORGETOWN)					97965 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131														
HEATHER UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 187119				COMPL. DATE 06/30/2001				TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345					
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2					N	-0-					47	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	355	2		33	9		N	30					77	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	339	2		47	9		N	43					120	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	288	2		35	9		N	32					152	
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	2		33	9		N	30					182	
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							N	NO RPT					182	
ZWERNEMANN				WELL #:	1RE	RRCID -> 187125				COMPL. DATE 08/18/2001				TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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-	
JOANNAH				WELL #:	1RE	RRCID -> 188349				COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216					
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-							N	-0-					127	
12	1147 X	563	-0-	-584	-0-	538	2		25	9		N	23					150	
01	558 X	163	-0-	-395	-0-	155	2		8	9		N	7					157	
02	504 X	332	-0-	-172	-0-	312	2		20	9		N	18					175	
03	558 X	5	-0-	-553	-0-	5	2					N	-0-					175	
04	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-							N	NO RPT					175	
WINNIE, N. (MIOCENE 6600)					98085 825	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836														
KAHLA-JONES				WELL #:	1	RRCID -> 242363				COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606					
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	1103	2		1665	9		N	1514	1544	1			321	
12	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	1464	2		1570	9		N	1427	1501	1			247	
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	681	2		1345	9		N	1223	1124	1			346	
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1143	2		1333	9		N	1212	1318	1			240	
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1169	2		1405	9		N	1277	1347	1			170	
*04	3000 N	3160	-0-	160	160	1480	2		1680	9		N	1527	1141	1			556	
WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500)					98085 925	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
ACOCK OPERATING LIMITED					003596														
DAUGHERTY				WELL #:	1	RRCID -> 258105				COMPL. DATE 03/28/2010				TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043					
11	4050 #	2147	-0-	-1903	-0-	2075	2		72	9		N	65	108	1			58	
12	4185 #	2070	-0-	-2115	-0-	2001	2		69	9		N	63					121	
01	3317 #	2268	-0-	-1049	-0-	2210	2		58	9		N	53					174	
02	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2105	2		94	9		N	85					259	
03	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2401	2		26	9		N	24	180	1			103	
*04	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2186	2		89	9		N	81					183	



WITHERS, NORTH			98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
PIERCE ESTATES, INC.			WELL #:	17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WITHERS, NORTH (-A- SAND)			98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION			027200										
PIERCE ESTATES			WELL #:	C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5160 - 5168	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B DENY	-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-
PIERCE ESTATES			WELL #:	C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152	
11	840 #	167	-0-	-673 B	-1906	167	1	N	-0-				-0-
12	589 #	-0-	-0-	-589 B	-2495			N	-0-				-0-
01	558 #	668	-0-	110 B	-2385	668	1	N	-0-				-0-
02	420 #	896	-0-	476 B	-1909	896	1	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1909										
03	465 #	799	-0-	334 B	-1575	799	1	N	-0-				-0-
04	660 #	935	-0-	275 B	-1300	935	1	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	5600	PERF.	5503 - 5506	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FORTUNE RESOURCES LLC			278755										
LHA			WELL #:	1	RRCID ->	205482	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5639 - 5640	
11	6150 #	2505	-0-	-3645	-0-	2505	2	N	-0-				139
12	6355 #	3714	-0-	-2641	-0-	3714	2	N	-0-				139
01	5286 R	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-				139
02	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2	N	-0-				139
*03	5270	5383	-0-	113	113	5383	2	N	-0-				139
04	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-				-0-



WITHERS, NORTH (MARG. 1)			98290 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836								
PIERCE ESTATES			WELL #: 94	RRCID -> 115264	COMPL. DATE 02/13/1985	TOTAL DEPTH 5377	PERF. 5240 - 5250				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)			98428 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700								
COLOVACA GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 222313	COMPL. DATE 09/02/2006	TOTAL DEPTH 15943	PERF.13232 - 13362				
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-
MILAGRO EXPLORATION, LLC			566789								
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 1	RRCID -> 218323	COMPL. DATE 08/28/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13286 - 14804				
11	7110 X	5661	-0-	-1449	-0-	1193 1	4225 2	N	221	174 1	113
12	7347 X	6427	-0-	-920	-0-	243 9	4964 2	N	217	156 1	174
01	7347 X	5791	-0-	-1556	-0-	1224 1	4450 2	N	47		221
02	6580 X	4263	-0-	-2317	-0-	239 9	3191 2	N	40		261
03	6417 X	5262	-0-	-1155	-0-	1289 1	4023 2	N	51	159 1	153
04	6210 X	4770	-0-	-1440	-0-	52 9	3611 2	N	-0-		153
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14342 - 15574				
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	1183 1	2531 2	N	-0-		152
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	56 9	1666 2	N	-0-		152
01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	408 1	1602 2	N	-0-		152
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	423 1	1490 2	N	-0-		152
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	437 1	2755 2	N	-0-		152
*04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	513 1	2203 2	N	-0-		152



WOLFSBANE (YEGUA)		98429 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
ROBINSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 227028		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
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	
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-
CAMOIL, INC.		127449							
MATTHEWS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 104511		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 205819		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//CONT.//		99035 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900						
THEUMAN, M. C.		WELL #:		1	RRCID -> 092466	COMPL. DATE 12/15/1980	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9896	-	9908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
WINTERMAN, DAVID		WELL #:		1	RRCID -> 088174	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9880	-	9896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
-----										
THEUMAN, M. C.		WELL #:		2	RRCID -> 234301	COMPL. DATE 02/24/2008	TOTAL DEPTH 7247	PERF. 3886	-	3898
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO 3925) GARRISON LTD. HALEY				//CONT.//	99035 200 295861	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
				WELL #:	1	RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH		4350	PERF. 3913 - 3915				
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE					474900												
				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT					99334 100 048169	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
				WELL #:	1	RRCID -> 184018		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH		12355	PERF.10590 - 11732				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 192683		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH		12149	PERF.11010 - 11896				
11	87926 X	87926	-0-	-0-	-0-	300	1	85865	2	N	1601	1871	1			92	
						1761	9										
12	88226 X	87707	-0-	-519	-0-	310	1	85609	2	N	1625	1604	1	1	8	112	
						1788	9										
*01	88226 X	86711	-0-	-1515	-0-	310	1	84349	2	N	1865	1461	1			516	
						2052	9										
02	86075 X	86075	-0-	-0-	-0-	280	1	84425	2	N	1245	1569	1			192	
						1370	9										
03	98323 X	98323	-0-	-0-	-0-	310	1	95824	2	N	1990	1919	1	1	8	262	
						2189	9										
*04	94574 X	94574	-0-	-0-	-0-	300	1	92803	2	N	1337	1379	1	1	8	219	
						1471	9										
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID -> 234163		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH		11313	PERF.11943 - 11953				
11	130140 X	128403	-0-	-1737	-0-	300	1	126372	2	N	1574	1979	1			169	
						1731	9										
12	134478 X	132795	-0-	-1683	-0-	310	1	130337	2	N	1953	1932	1			190	
						2148	9										
01	134478 X	133414	-0-	-1064	-0-	310	1	130985	2	N	1926	1732	1			384	
						2119	9										
02	120820 X	115729	-0-	-5091	-0-	277	1	113506	2	N	1769	1899	1			254	
						1946	9										
03	132216 X	132216	-0-	-0-	-0-	307	1	129832	2	N	1888	1865	1	1	8	276	
						2077	9										
*04	133831 X	133831	-0-	-0-	-0-	300	1	131211	2	N	2109	2270	1	1	8	114	
						2320	9										



## OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		//CONT.//		99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
ETOCO, L.P.				255133						
HOUSTON, SAM UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185740	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 7300	-	7350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
AMBROSE/VAN RIET UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 210896	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11166	-	11709
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		237
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		237
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		237
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		237
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		237
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		237
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-
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
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	49B	CNTY: POLK												
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716															
JOHNSON, E. ET AL				WELL #:	RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9068	-	9072									
M		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	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 #:	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 #:	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														
-----																			
SCHWAB CITY RESOURCES				757732															
BSMC FEE "C"				WELL #:	4	RRCID -> 179180	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 9040	-	9058								
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-	
-----																			
WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451															
TREADWAY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068	-	6265								
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-	



06/13/2013  
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS  
\*\*\* APRIL 2013 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1258

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) JAMEX, INC.				99843 800 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
FRENSLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308		PERF.10654 - 10852					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	202	1	1121	2	N	36				275	
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	40	9									
							250	1	1180	2	N	65	188	1		152	
01	1364	N	887	-0-	-477	-0-	72	9									
							197	1	649	2	N	37				189	
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	9									
							156	1	392	2	N	33	3	8		219	
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	9									
							158	1	809	2	N	56				275	
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-	62	9			N	NO RPT				275	
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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	249	1	1377	2	N	55				111	
							61	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	280	1	1319	2	N	128	193	1	1	8	45
							141	9									
01	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	277	1	787	2	N	33				78	
							36	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	231	1	581	2	N	27				105	
							30	9									
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	175	1	891	2	N	78				183	
							86	9									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				183	
COCHRAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 180841		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10754 - 10760					
11	2700	X	1930	-0-	-770	-0-	230	1	1273	2	N	388	385	1	8	8	105
							427	9									
12	2790	X	1164	-0-	-1626	-0-	155	1	733	2	N	251	184	1	2	8	170
							276	9									
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				170	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		170	
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	219	1	1125	2	N	462	379	1	4	8	249
							508	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				249	
LEYENDECKER-CULLEN				WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186					
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				188	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188	
01	248	N	119	-0-	-129	-0-	25	1	71	2	N	21				209	
							23	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	116	1	188	2	N	-0-				209	
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	60	1	307	2	N	1	1	8		209	
							1	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				209	



ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			//CONT.//		99843 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659														
LEYENDECKER			WELL #:		2	RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10048 - 10361							
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	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
LEYENDECKER			WELL #:		4	RRCID -> 214126		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10602 - 10782							
11	360 N		52	-0-	-308	-0-	8	1	43	2	N	1		1	8				139
12	61 N		61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-							139
01	767 N		767	-0-	-0-	-0-	196	1	558	2	N	12		1	8				150
02	152 N		152	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	N	4							154
*03	246 N		246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-							154
04	750 N	NO RPT		-0-	-750	-0-					N	NO RPT							154