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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
ALEGRE ENERGY, INC.		011441												
KENTZELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 135045		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 11580		PERF.10780 - 10786				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050												
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 270306		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11184 - 11393				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
MONTE CARLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219		PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
HERRIN		WELL #: 1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900												
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TYLER							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528														
LOUISIANA PACIFIC			WELL #:		1	RRCID -> 203856			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 14498 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK STONE MINERALS UNIT A-17			WELL #:		1	RRCID -> 220291			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 15125 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK STONE MINERALS A-383			WELL #:		1	RRCID -> 230876			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHILLIPS LAKE			WELL #:		1	RRCID -> 240782			COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 15857 PERF. 15650 - 15660							
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976						N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976						N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976						N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976						N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976						N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976						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							
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931						N	-0-					19	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931						N	-0-					19	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931						N	-0-					19	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	-0-					19	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	-0-					19	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3255931						N	-0-					19	

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

WILDCAT														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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
CASEY HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 174462 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEYSTONE															
WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC															
BLACK STONE "DJ"															
WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 255248	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11294	-	12200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARR RESOURCES, INC.		135180								
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715								
BLACKSTONE		WELL #:		1H	RRCID -> 182595	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 14840	PERF.14230	-	18605
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
CIMAREX ENERGY CO.				153438														
HANKAMER CYPRESS		WELL #:		1		RRCID -> 242711		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JD HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 242988		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHELAN-BRINKERHOFF		WELL #:		1		RRCID -> 265098		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 14539 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-JEB		WELL #:		1		RRCID -> 265255		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 15268 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANUBE		WELL #:		1		RRCID -> 266999		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		WELL #:		1		RRCID -> 247083		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 11539 PERF. N/A						
BROUSSARD-HEBERT C																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS											
CYPRESS E & P CORPORATION				195903																	
MUEGGE		WELL #:		1		RRCID -> 263534		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675																	
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1		RRCID -> 202876		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9858 -		9982							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343																	
TURNER, B. L.		WELL #:		15		RRCID -> 133250		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4347 -		4352							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:		16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		PERF. N/A							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
KEYSTONE MILLS				WELL #:		46		RRCID -> 190877		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 10488 -		10494					
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

WILDCAT DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. PINEHURST GAS UNIT														CNTY: HARRIS	
WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONETTI, LOUISE														WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLACKSTONE A-917														WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. BARROW RANCH														WELL #: 2 RRCID -> 172988 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BARROW RANCH														WELL #: 5 RRCID -> 186608 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 20700 PERF.14272 - 14287	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC BRAZOS BLOCK 478-L														WELL #: 4 RRCID -> 177890 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACK STONE															//CONT.// 00006 001 247836															ASSOCIATED															EXEMPT															CNTY: COLORADO																																												
															WELL #:															1															RRCID -> 259703															COMPL. DATE 03/22/2011															TOTAL DEPTH 14558															PERF. N/A														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																					
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									-0-																																																																						
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																							
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																							
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																							
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																							
09		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																																							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. DIERKING UNIT															252131 WELL #:															2RE															RRCID -> 192717															COMPL. DATE 03/09/2002															TOTAL DEPTH 15740															PERF. N/A														
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9027											N		NO	RPT								-0-																																																																						
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9027											N		NO	RPT							-0-																																																																							
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9027											N		NO	RPT							-0-																																																																							
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9027											N		NO	RPT							-0-																																																																							
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9027											N		NO	RPT							-0-																																																																							
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9027											N		NO	RPT							-0-																																																																							
EOG RESOURCES, INC. BADOUH, E. M. HEIRS															253162 WELL #:															2															RRCID -> 193969															COMPL. DATE 03/02/2003															TOTAL DEPTH 13500															PERF.12082 - 12088														
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN															256489 WELL #:															1															RRCID -> 234972															COMPL. DATE 12/22/2005															TOTAL DEPTH 10556															PERF.10489 - 10511														
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC BLACK STONE A-535															259796 WELL #:															1															RRCID -> 266927															COMPL. DATE 04/26/2012															TOTAL DEPTH 13183															PERF. N/A														
04	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
05	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
09	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
FAMCOR OIL, INC. FOSTER "C"															261273 WELL #:															3															RRCID -> 191847															COMPL. DATE 05/30/1998															TOTAL DEPTH 11520															PERF.11290 - 11300														
04	T. A.			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO	RPT							-0-																																																																							
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013										
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF. 12690	-	12730
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT HENNIG PRODUCTION CO., INC. MECHURA, T. GAS UNIT			//CONT.// 378508 WELL #:		00006 001 2		ASSOCIATED RRCID -> 209511		EXEMPT COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 14604		CNTY: LIBERTY PERF.12954 - 12984								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT					386310 WELL #:		102		RRCID -> 138163		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 11135		PERF.10380 - 10405						
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
NORTH CIRCLE FARMS, INC.					WELL #:		1		RRCID -> 166932		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9632 - 9677						
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT					WELL #:		63		RRCID -> 179995		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11006		PERF. 8996 - 9010						
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT					WELL #:		236		RRCID -> 180010		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10812 - 10848						
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BROCKMAN, J. C. ET AL					WELL #:		1		RRCID -> 180401		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467		PERF.11844 - 11852						
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KGFCU (1B)				WELL #:		5404 D	RRCID -> 189751		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2862		-		2866		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INLAND OCEAN, INC. RANCHO GRANDE FARMS				WELL #:		424607 2	RRCID -> 227365		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7220		-		7239		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JAMEX, INC. VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:		429659 1	RRCID -> 179986		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10612		-		10620		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:		1	RRCID -> 180815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10970		-		11055		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT JAMEX, INC. VASTAR BONNER		//CONT.// 00006 001 429659 WELL #:		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON								
				RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396		- 14473				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTEBOOK				WELL #:	1	RRCID -> 265249		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 16415		PERF.15458		- 16250		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JET OIL PRODUCERS, INC. USA-COLDSRING				432118 WELL #:	2	RRCID -> 266021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JHP OPERATING, LLC HENRY FEE				432463 WELL #:	1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556		- 15897		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY RESOURCES, INC. TAYLOR JOSEY				447952 WELL #:	1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATANA ENERGY, LLC GARRETT GAS UNIT				451459 WELL #:	1	RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11525		- 12044		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY							
KD ENERGY, LLC				452996												
MATL		WELL #:		1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
GRACE BLESSING		WELL #:		1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
SOUTH MAYS UNIT 6		WELL #:		23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HINTZ ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690 - 1695							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MEGO RESOURCES, LLC				559362												
JOE		WELL #:		1	RRCID -> 265257	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 2610 - 2614								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
MILAGRO EXPLORATION, LLC			//CONT.//		566789													
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7			WELL #:		14	RRCID ->	173268	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	16438	PERF.	14950 - 15070					
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	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

COCKBURN, H. C.			WELL #:		10	RRCID ->	199423	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	2438 - 2488					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

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

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:		4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.			596900															
CARLTON			WELL #:		1	RRCID ->	228613	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5759 - 5962					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE							
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497													
QUINN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 172665		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 15853 PERF.15080 - 15215							
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIZZIE		WELL #:		1		RRCID -> 173371		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15422 PERF.13150 - 13390					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
QUINN		WELL #:		2H		RRCID -> 246836		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11336 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
QUINN UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 257448		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 15068 PERF.15255 - 16604							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 267819		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A							
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PETRO VEST, INC.		660925															
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 232672		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC											//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
LULU											WELL #:		1		RRCID -> 257984		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 6722 - 6900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BRIARCOVE UNIT											WELL #:		664125 1		RRCID -> 208180		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 11416	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC STAFFORD, JOE W. ET AL											WELL #:		676073 2		RRCID -> 132477		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9120 - 9126	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
PRIME OPERATING COMPANY INMAN, T. E. ET AL											WELL #:		677770 1A		RRCID -> 182932		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11599		PERF.11390 - 11404	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. MINTON											WELL #:		681459 1		RRCID -> 264824		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 6812 - 6822	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
REEF EXPLORATION, L.P. HOUSTON FARMS											WELL #:		697952 1C		RRCID -> 187104		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6447 - 6488	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

WILDCAT														
RUST OIL CORP.														
MUNSON, H.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 251465 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A														
M 0 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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAMSON EXPLORATION, LLC														
DONNER PROPERTIES A-180														
WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDRIDGE ONSHORE, LLC														
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FROST-ACOM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 206882 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9124 - 9238														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAWTOOTH, INC.														
THE GEORGE FOUNDATION														
WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SIERRA MINERALS, INC.														
SOLUTION														
WELL #: 2 RRCID -> 167027 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1898 - 1902														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES		
SMITH PETROLEUM COMPANY				794695					
HUTCHESON		WELL #:		3	RRCID -> 200721	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8110 - 8114	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2013 - P&A 04-13-2013									
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815					
BLACKBEARD		WELL #:		1	RRCID -> 231381	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL DEPTH 15055	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STEPHENS PRODUCTION COMPANY				818425					
HERRING ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 263528	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 5954 - 5956	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-	-0-
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006					
STATE TRACT 181		WELL #:		4	RRCID -> 172966	COMPL. DATE 05/11/1997	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 2686 - 2702	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 180 (S/2)		WELL #:		1 L	RRCID -> 203372	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4074 - 4084	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SUNDOWN ENERGY LP				829482					
OTTO, R.		WELL #:		1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719 - 7991	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT TECPETROL OPERATING LLC L. CORNELIUS			//CONT.// 841047		00006 001 841047		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: POLK				
			WELL #:		13	RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC. HOLY COMFORTER UNIT 2			WELL #:		860554 1	RRCID -> 199711		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12717		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE			WELL #:		877099 1	RRCID -> 203943		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BP AMERICA A-76 UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598		- 10709			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BP "B"			WELL #:		1	RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HICKORY CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10032		- 10042			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

WILDCAT UNIT PETROLEUM COMPANY EM		//CONT.// 00006 001 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
		WELL #: 1		RRCID -> 233371		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #: 2		RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIA OIL COMPANY SMITHERS		884905		WELL #: 1		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996	
								TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT	282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999									

VIPER S.W.D., LLC B&M FARMS		886209		WELL #: 1		RRCID -> 245423		COMPL. DATE 11/18/2008	
								TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MALOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248811		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.//		886209												
MANSKE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID -> 261060	COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3460 - 3465						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT					-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		886258	RRCID -> 203858	COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH	15321	PERF. N/A						
RAY, BOBBY				1												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE MINERALS CO		WELL #:		1	RRCID -> 216266	COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH	15825	PERF. 15485 - 15725						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID -> 216953	COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH	2515	PERF. 824 - 905						
PDO HORIZON				1												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PDO EDGAR-CORMIER		WELL #:		1	RRCID -> 216954	COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH	2002	PERF. 812 - 844						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1099 - 1104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1710 - 1790	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILDHORSE RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 254427		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 17368		PERF.16236 - 16325	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		1R	RRCID -> 225963		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16481		PERF. 5096 - 5098	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166		PERF.11486 - 11503	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-		-0-

WILDCAT YOUNG, JOHN H., INC. TRACI		//CONT.//		00006 001 948460		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER							
		WELL #:		1		RRCID -> 198706		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC MILLER GAS UNIT				950468													
		WELL #:		1		RRCID -> 200569		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 9520		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ZAZA ENERGY, LLC GIBBS BROTHERS				950545													
		WELL #:		1H		RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ACE (4050) FAMCOR OIL, INC. KIRBY LUMBER CO.				00418 800 261273		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: POLK	
		WELL #:		5		RRCID -> 223945		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 4010 - 4016					
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	5					48
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	8					56
06	30 #	3	-0-	-27	-0-			3 2			N	-0-					56
07	792 R	792	-0-	-0-	-0-			792 2			N	-0-					56
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-			532 2			N	-0-					56
*09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					56
ACE, NORTH (3200) FAMCOR OIL, INC. SANTA FE "B"				00420 250 261273		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: POLK	
		WELL #:		2		RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2966 - 2972					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 #	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	180 #	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF. 11258 - 11406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	67085	-0-	67085	1397753	63548	2	3537	9	N	3215	3279	1	188
05	0 Z	53136	-0-	53136	1450889	48930	2	4206	9	N	3824	3926	1	86
06	0 Z	42045	-0-	42045	1492934	38682	3	3363	9	N	3057	3037	1	106
07	236933	30749	-0-	-206184	1286750	28997	3	1752	9	N	1593	1660	1	39
08	236933	9898	-0-	-227035	1059715	9550	3	348	9	N	316	355	1	-0-
*09	229290	3653	-0-	-225637	834078	3365	3	288	9	N	262	178	1	84

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46744				N	-0-			321
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46744				N	1	322	1	-0-
06	111420 N	-0-	-0-	-111420	B	-46744				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46744				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46744				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-46744								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)														CNTY: JASPER	
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726															
MVP "A-152" GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12300 - 12316															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	160247	-0-	160247 B	5461998	155607	3	4640	9	Y	4218	4849	1		611
05	0	37496	-0-	37496 B	5499494	35840	3	1656	9	Y	1505	1931	1		185
06	87786	12557	-0-	-75229 B	5424265	12322	3	235	9	Y	214	349	1		50
07	87932	245	-0-	-87687 B	5336578	245	3			Y	-0-				50
08	67132 N	-0-	-0-	-67132 B	5269446					Y	-0-				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5269446															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	5269446					Y	-0-				50
MVP 'A-152' GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960															
04	0	122218	-0-	122218 B	609623	118138	3	4080	9	N	3709	3880	1		123
05	0	-0-	-0-	-0- B	609623					N	-0-	99	1		24
06	191850	-0-	-0-	-191850 B	417773					N	-0-	24	1		-0-
07	192169	-0-	-0-	-192169 B	225604					N	-0-				-0-
08	146712	-0-	-0-	-146712 B	78892					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892															
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	78892					N	-0-				-0-
MVP A-82															
WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11122 - 11131															
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-				65
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-				65
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-				65
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-				65
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-				65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5160															
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	5160					Y	-0-				65
AGGIELAND (WOODBINE)															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.															
MURPHY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690															
04	1530 #	1281	-0-	-249	-0-	178	1	1069	2	N	31				109
05	1581 #	1447	-0-	-134	-0-	191	1	1227	2	N	26				135
06	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	195	1	1323	2	N	30	8	1		157
07	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	189	1	1438	2	N	36				193
08	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	35	14	1		214
09	1560 #	1295	-0-	-265	-0-	159	1	1091	2	N	41	170	1	1 8	84
						45	9								

OIL AND GAS DIVISION

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900)				01279 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
WHEELSS				WELL #: 1	RRCID -> 238402	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH	9516	PERF. 9060	-	9594				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	13410 #	10073	-0-	-3337	-0-	300 99	1 9	9674	2	N	90				157
05	10788 #	9059	-0-	-1729	-0-	251 118	1 9	8690	2	N	107	191	1	1 8	72
06	9690 #	7836	-0-	-1854	-0-	219 85	1 9	7532	2	N	77				149
07	10416 #	7957	-0-	-2459	-0-	211 64	1 9	7682	2	N	58				207
08	10416 #	9534	-0-	-882	-0-	270 69	1 9	9195	2	N	63	202	1		68
09	8220	9418	-0-	1198	1198	261 84	1 9	9073	2	N	76				144
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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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				
04	6750	6325	-0-	-425	-0-	6325	2		N	-0-					-0-
05	6975	4951	-0-	-2024	-0-	4951	2		N	-0-					-0-
06	6750	5836	-0-	-914	-0-	5836	2		N	-0-					-0-
07	6975	5627	-0-	-1348	-0-	5627	2		N	-0-					-0-
08	7066	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		N	-0-					-0-
09	6330 #	4717	-0-	-1613	-0-	4717	2		N	-0-					-0-
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)				01490 700	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SMU				WELL #: 1	RRCID -> 200566	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.11897	-	11924				
04	6359 R	6359	-0-	-0-	-0-	639 171	1 9	5549	2	N	155	182	1	1 8	159
05	6120 R	6120	-0-	-0-	-0-	637 161	1 9	5322	2	N	146	176	1		129
06	6100 R	6100	-0-	-0-	-0-	657 151	1 9	5292	2	N	137				266
07	6572 #	6147	-0-	-425	-0-	649 160	1 9	5338	2	N	145	182	1		229
08	6572 #	5897	-0-	-675	-0-	656 223	1 9	5018	2	N	203	184	1		248
09	6360 #	5584	-0-	-776	-0-	690 128	1 9	4766	2	N	116	182	1		182
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624											
TOVREA, ALLEN T. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 134410	COMPL. DATE 08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.11891	-	11997				
04	1290 #	357	-0-	-933	-0-	259	2	98	9	N	89				179
05	1395 #	305	-0-	-1090	-0-	240	2	65	9	N	59	189	1		49
06	1350 #	334	-0-	-1016	-0-	261	2	73	9	N	66				115
07	1395 #	472	-0-	-923	-0-	404	2	68	9	N	62				177
08	1395 #	455	-0-	-940	-0-	381	2	74	9	N	67	177	1		67
*09	471 R	471	-0-	-0-	-0-	397	2	74	9	N	67				134

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

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI)				01741 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
LAYTON ENERGY INC.				491399					
CASEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 172851	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428 - 8438
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 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
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-	N	-0-	37
05	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-	N	-0-	37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	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						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALTA LOMA, EAST (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						
04	87848	87848	-0-	-0-	-0-	1604	1	84293	2	N	1774	1451	1					700
05	154077	154077	-0-	-0-	-0-	1951	9											
06	141179	141179	-0-	-0-	-0-	3079	1	147037	2	N	3601	3764	1					537
07	150079	150079	-0-	-0-	-0-	3961	9											
08	107674	107674	-0-	-0-	-0-	1911	1	135544	2	N	3385	3590	1					332
09	149100 #	34855	-0-	-114245	-0-	3724	9											
						1431	1	145184	2	N	3149	3149	1					332
						3464	9											
						1487	1	103686	2	N	2274	2446	1					160
						2501	9											
						1229	1	32738	2	N	807	915	1			1 5		51
						888	9											

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	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												
04	65640	36424	-0-	-29216	-0-	33142	2	1883	4	N	1272	1225	1	1 8	220																			
05	57226 #	35315	-0-	-21911	-0-	1399	9	2216	4	N	1130	1191	1		159																			
06	44190 #	31168	-0-	-13022	-0-	31856	2	27282	2	N	848	858	1		149																			
07	45229 #	28221	-0-	-17008	-0-	1243	9	933	9		1130	1168	1		111																			
08	45229 #	23957	-0-	-21272	-0-	948	1	24135	2	N	667	689	1		89																			
09	26130	20232	-0-	-5898	-0-	2005	4	1243	9		545	511	1		123																			
						736	1	20745	2	N																								
						2107	4	734	9																									
						557	1	17629	2	N																								
						1921	4	600	9																									
						265	1																											
						1738	4																											
SUNNY ERNST GU 1															WELL #: 3					RRCID -> 269298					COMPL. DATE 11/20/2012					TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																				
SAMSON EXPLORATION, LLC															744835																			
HUNT CLUB GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 269845					COMPL. DATE 05/30/2013					TOTAL DEPTH 16005 PERF.15522 - 15582				
05	0 W	1725	-0-	1725	1725	33	1	1626	2	N	60			60																				
06	0 W	38440	-0-	38440	40165	66	9	36260	2	N	1400	1147	1	313																				
07	0 W	56381	-0-	56381	96546	640	1	53282	2	N	2082	2192	1	203																				
08	0 W	43805	-0-	43805	140351	1540	9	41410	2	N	1511	1454	1	260																				
09	0 W	24697	-0-	24697	165048	809	1	22834	2	N	858	923	1	195																				
						2290	9																											
						733	1																											
						1662	9																											
						919	1																											
						944	9																											
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)															01981 800 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GALVESTON									
HILCORP ENERGY COMPANY															386310																			
TACQUARD															WELL #: 1					RRCID -> 188975					COMPL. DATE 04/12/2012					TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598				
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1934	1	2348	3	N	400	622	1	93																				
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	440	9	2301	3	N	374	375	1	92																				
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1758	1	1993	3	N	394	189	1	297																				
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	411	9	2046	3	N	527	538	1	286																				
*08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	1520	1	1666	3	N	383	554	1	115																				
*09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	433	9	1801	3	N	362	273	1	204																				
						1669	1																											
						580	9																											
						1171	1																											
						421	9																											
						1275	1																											
						398	9																											

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	26280 X	23020	-0-	-3260	-0-	10066	1	12218	3	N	669	758	1		122
						736	9								
05	27156 X	23890	-0-	-3266	-0-	10022	1	13118	3	N	682	569	1		235
						750	9								
06	23970 X	23487	-0-	-483	-0-	9880	1	12951	3	N	596	378	1		453
						656	9								
07	24769 X	24635	-0-	-134	-0-	10731	1	13149	3	N	686	745	1		394
						755	9								
08	23994 X	20370	-0-	-3624	-0-	8129	1	11562	3	N	617	550	1		461
						679	9								
09	23490 X	21769	-0-	-1721	-0-	8711	1	12307	3	N	683	811	1		333
						751	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															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
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															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
09	14B2 EXT	-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															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073														
TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-		-0-	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	2	Y	-0-		-0-	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	20	1	48	2	Y	-0-		-0-	
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	Y	-0-		-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	Y	-0-		-0-	
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	Y	-0-		-0-	

TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304														
04	6420 X	3329	-0-	-3091	-0-	654	1	2617	2	Y	53	78 1	36	
						58	9							
05	6355 X	2436	-0-	-3919	-0-	607	1	1794	2	Y	32		68	
						35	9							
06	6150 X	1774	-0-	-4376	-0-	518	1	1220	2	Y	33	79 1	22	
						36	9							
07	6231 X	4678	-0-	-1553	-0-	909	1	3716	2	Y	48		70	
						53	9							
08	5859 X	5531	-0-	-328	-0-	1046	1	4430	2	Y	50	82 1	38	
						55	9							
*09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1028	1	4353	2	Y	50		88	
						55	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														
04	3630 #	3236	-0-	-394	-0-	990	1	2194	2	N	47		140	
						52	9							
05	4836 #	2559	-0-	-2277	-0-	648	1	1859	2	N	47		187	
						52	9							
06	4680 #	2367	-0-	-2313	-0-	672	1	1650	2	N	41		228	
						45	9							
07	4836 #	2510	-0-	-2326	-0-	720	1	1759	2	N	28	177 1	79	
						31	9							
08	3348 #	2922	-0-	-426	-0-	648	1	2232	2	N	38		117	
						42	9							
09	3240 #	3098	-0-	-142	-0-	720	1	2344	2	N	31		148	
						34	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														
04	2340 #	2016	-0-	-324	-0-	568	1	1411	2	N	34		85	
						37	9							
05	2108 #	1292	-0-	-816	-0-	475	1	796	2	N	19		104	
						21	9							
06	2040 #	1899	-0-	-141	-0-	570	1	1304	2	N	23		127	
						25	9							
07	2108 #	1785	-0-	-323	-0-	589	1	1175	2	N	19		146	
						21	9							
08	2077 #	2047	-0-	-30	-0-	589	1	1434	2	N	22		168	
						24	9							
09	2010 #	1890	-0-	-120	-0-	570	1	1292	2	N	25		193	
						28	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #: 5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5236	-	5240	
04	6600	-0-	-0-	-6600	-0-					23	
05	6820	-0-	-0-	-6820	-0-					23	
06	6600	-0-	-0-	-6600	-0-					23	
07	6820	-0-	-0-	-6820	-0-					23	
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					23	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TAIT, M.				WELL #: 7A	RRCID -> 232434	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5178	-	5184	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
04	3150 #	2988	-0-	-162	-0-	2988 2				-0-	
05	3255 #	1443	-0-	-1812	-0-	1443 2				-0-	
06	3150 #	1324	-0-	-1826	-0-	1324 2				-0-	
07	3100 #	1365	-0-	-1735	-0-	1365 2				-0-	
08	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					-0-	
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					-0-	
ALTAIR, S. (FRI0 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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVIN, SOUTH (#41) CASKIDS OPERATING COMPANY LOCKHART BANK UNIT NO. 1														
					02115 572 139584	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
											CNTY: BRAZORIA			
					WELL #: 5	RRCID -> 169093	COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10042 - 10060			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ALVIN, SOUTH (#46) 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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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			
04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			4	
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			4	
06	300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-			4	
07	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			4	
08	310 #	42	-0-	-268	-0-	42	2		N	-0-			4	
09	DLQ G-10	545	-0-	545	-0-	545	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			
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	36			290	
05	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	1881	1	9642	2	N	17		307	
						19	9							
06	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1459	1	6498	2	N	3		310	
						3	9							
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		310	
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		310	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		310	

ALVIN, SOUTH (#51)				//CONT.//	02115 936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
SAWTOOTH, INC.					749155														
MOORE, BOBBIE B. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL	DEPTH 11450	PERF.11368 - 11376							
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	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-					-0-	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-	
06	300 N	70	-0-	-230	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2				N	-0-					-0-	
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
VANDEVEER ENERGY, LLC					945608														
SAUNDERS, JOAN ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 243011		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11080 - 11106							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ALVIN CITY (10,400 FRI0)					02129 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
DUNE OPERATING COMPANY					232883														
ALVIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254377		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL	DEPTH 10562	PERF.10616 - 10639							
04	189212 K	-0-	-0-	-189212	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*05	189212 J	-0-	-0-	-189212	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013															
ALVIN CITY (10,500 FRI0 LOWER)					02129 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
DUNE OPERATING COMPANY					232883														
ALVIN GAS UNIT #6				WELL #:	2	RRCID -> 083181		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL	DEPTH 10675	PERF.10469 - 10485							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013															
ALWAN (COOK MOUNTAIN)					02158 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
HUNT OIL COMPANY					416330														
DUNCAN A93				WELL #:	5	RRCID -> 223399		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL	DEPTH 16125	PERF. 8410 - 8420							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1				4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4	
SANDRIDGE ONSHORE, LLC					748007														
WEINHEIMER				WELL #:	1	RRCID -> 259092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL	DEPTH 14306	PERF. 8141 - 8228							
04	7124 R	7124	-0-	-0-	-0-	-0-	6889	2	235	9	N	214	191	1				73	
05	5208 #	4385	-0-	-823	-0-	-0-	4246	2	139	9	N	126	182	1				17	
06	5040 #	3199	-0-	-1841	-0-	-0-	3102	2	97	9	N	88						105	
07	7347 #	4867	-0-	-2480	-0-	-0-	4717	2	150	9	N	136	188	1				53	
08	7347 #	3905	-0-	-3442	-0-	-0-	3791	2	114	9	N	104						157	
*09	3673 R	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	3552	2	121	9	N	110	184	1				83	

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALWAN (FRIO 4315)			02158 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
CBM PARTNERS CORPORATION			140626															
LABAY UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 148195		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4320 - 4338							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263						N	NO RPT					-0-	
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.			878440															
SWANSON			WELL #: 1		RRCID -> 215085		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4316 - 4324							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALWAN (FRIO 4360)			02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179															
HUTCHINS-KELLEY			WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427 - 4431							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1				N	-0-					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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ALWAN, WEST (YEGUA 6900)														
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-				60
09	14B2 EXT	128	-0-	128	B	-34514	128	1	N	-0-				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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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		
04	6990	4030	-0-	-2960	-0-	565	1	3465	2	N	-0-	80	1	37
05	5921 #	5174	-0-	-747	-0-	364	1	4803	2	N	6			43
						7	9							
06	7311	7311	-0-	-0-	-0-	649	1	6645	2	N	15			58
						17	9							
07	6510 R	6510	-0-	-0-	-0-	727	1	5766	2	N	15			73
						17	9							
08	6138 #	5712	-0-	-426	-0-	574	1	5128	2	N	9			82
						10	9							
09	6990	5249	-0-	-1741	-0-	564	1	4671	2	N	13			95
						14	9							

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																
0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4260 #	2532	-0-	-1728	-0-	644	1	1888	2	N		-0-				87
05	4402 #	2858	-0-	-1544	-0-	666	1	2192	2	N		-0-				87
06	3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	651	1	3206	2	N		-0-				87
07	4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	672	1	3478	2	N		-0-				87
08	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	614	1	3996	2	N		-0-				87
*09	4292 R	4292	-0-	-0-	-0-	654	1	3638	2	N		-0-				87

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, GENE L.				02394 200 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #:				1	RRCID -> 130538	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7627	-	7745	
04	4500	X	1534	-0-	-2966	-0-	11 1	1523 2	Y	-0-			125
05	4650	X	2050	-0-	-2600	-0-	14 1	2036 2	Y	-0-			125
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	26 1	3944 2	Y	-0-			125
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	33 1	5466 2	Y	-0-			125
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	28 1	4324 2	Y	-0-			125
09	3960	X	3638	-0-	-322	-0-	24 1	3614 2	Y	-0-			125

LICHNOVSKY				WELL #:	1	RRCID ->	199708	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7642 -	7776
04	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	20	1	2807	2	Y	-0-	140
05	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	20	1	2888	2	Y	-0-	140
06	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	18	1	2788	2	Y	2	142
							2	9					
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	18	1	2978	2	Y	11	153
							12	9					
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	22	1	3371	2	Y	7	160
							8	9					
*09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	19	1	2920	2	Y	8	168
							9	9					

ANAHUAC					02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836											
WILCOX G.C. ET AL					WELL #:		6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 2551 - 2740	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIIO GAS UNIT #1					WELL #:	3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 049420														
COMPL. DATE 12/14/1970														
TOTAL DEPTH 7985														
PERF. 6852 - 6960														
CNTY: CHAMBERS														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
//CONT.// 02468 001														
//CONT.// 847710														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A.D.														
WELL #: 19														
RRCID -> 058131														
COMPL. DATE 03/14/1974														
TOTAL DEPTH 7085														
PERF. 6993 - 6996														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILCOX, G.C.														
WELL #: 8														
RRCID -> 058627														
COMPL. DATE 09/29/1952														
TOTAL DEPTH 7122														
PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LORD, C. A.														
WELL #: 3														
RRCID -> 059510														
COMPL. DATE 02/16/1999														
TOTAL DEPTH 7110														
PERF. 6922 - 6938														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WHITE, R.M.														
WELL #: 11														
RRCID -> 071949														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 3400 - 3735														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JOHNSON, C. G. A/C 1														
WELL #: 53														
RRCID -> 075851														
COMPL. DATE 03/08/1978														
TOTAL DEPTH 7242														
PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TYRRELL, W.C. TR.														
WELL #: 29														
RRCID -> 084500														
COMPL. DATE 01/07/1940														
TOTAL DEPTH 7085														
PERF. 6967 - 6976														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710														
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4		RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015						
M	0	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		Z 32		RRCID -> 149398		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6763 - 6770						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		C 30		RRCID -> 149982		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6836 - 6850						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86		RRCID -> 150260		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6674 - 6684						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682	-	6698
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726	-	6742
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6734	-	6748
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706	-	6726
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6717	-	6740
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID -> 152179	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862	-	6916
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790	-	6808
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6915	-	6928	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6734	-	6752	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6686	-	6796	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838	-	6857	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6778	-	6794	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6596	-	6605	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6760	-	6772	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN		FRI0 GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D.		A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D.		A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN		FRI0 GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
BROUSSARD, J.E.		A/C #2		WELL #: 19 D		RRCID -> 164721		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D.		A/C 1		WELL #: 110		RRCID -> 165953		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717 - 6731	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID -> 166488		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6882 - 6900	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID -> 166522		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6853 - 6867	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6752 - 6766	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID -> 166780		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 6826 - 7044	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID -> 166834		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 6700 - 6712	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID -> 167574		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6840 - 6860	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6838 - 6848	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC				//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		847710													
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #:		25		RRCID ->		170293		COMPL. DATE		08/25/1998		TOTAL DEPTH		8164 PERF. 6754 - 6770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1				WELL #:		9		RRCID ->		170789		COMPL. DATE		10/19/1998		TOTAL DEPTH		7146 PERF. 6762 - 6776	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIPON, H. A. A/C #1				WELL #:		37		RRCID ->		170790		COMPL. DATE		10/08/1998		TOTAL DEPTH		7120 PERF. 6756 - 6776	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:		31		RRCID ->		171963		COMPL. DATE		01/27/1999		TOTAL DEPTH		7135 PERF. 6900 - 6908	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYRRELL, W. C. TR.				WELL #:		22		RRCID ->		172226		COMPL. DATE		02/09/1999		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6853 - 6859	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5217	5217	-0-	-0-	-0-	3748 1	1460 2	Y	8	8 1		-0-
05	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	2941 1	937 2	Y	1	1 1		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-			-0-
08	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-			-0-
09	5220 #	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-			-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29		RRCID -> 115737		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6192 - 6196	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)			02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 48		RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7916 - 7923	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99		RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7982 - 8000	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 98		RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 7852 - 7860	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 13)				02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD - HEBERT A/C 1				WELL #: 44	RRCID -> 211578	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8018 - 8028				
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRI0 11)				02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 1	RRCID -> 145428	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7472 - 7478				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 13)				02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1				WELL #: 47	RRCID -> 182059	COMPL. DATE 09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8347 - 8357				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FRI0 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				
04	9738	9738	-0-	-0-	-0-	300 1	9266 2	N	156	167	1		190
						172 9							
05	9738	9330	-0-	-408	-0-	300 1	8870 2	N	145	176	1		159
						160 9							
06	7529	7529	-0-	-0-	-0-	300 1	7104 2	N	114	179	1		94
						125 9							
07	5597	5597	-0-	-0-	-0-	300 1	5201 2	N	87				181
						96 9							
08	5425	7913	-0-	2488	2488	300 1	7497 2	N	105	178	1		108
						116 9							
09	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT				108
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)				02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1				WELL #: 4	RRCID -> 170096	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6331 - 6339				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6332	-	6440	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890	-	6896	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILCOX, G. C.		WELL #:		2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524	-	6534	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6220	-	6300	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WHITE, R. M.		WELL #:		29	RRCID -> 191838	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 1658	-	1662	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WHITE, R. M.		WELL #:		27	RRCID -> 191840	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 1658	-	1660	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 12)			02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 12		RRCID -> 144824		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 3333 - 3336				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 13)			02468 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 21-D		RRCID -> 160217		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3448 - 3455				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 15)			02468 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710												
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 38		RRCID -> 154145		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 3662 - 3665				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (MIOCENE 16)			02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022 - 4038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5	RRCID -> 200663	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 4235 - 4241	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 244980	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 4578 - 4584	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #: 23	RRCID -> 171362	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4898 - 4904	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (1400)				02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710															
WHITE, R.M.				WELL #: 28		RRCID -> 109497		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 1418 - 1422							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC, 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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC, 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							
04	3690 #	2778	-0-	-912	-0-	95	1	2618	2	N	59							107	
						65	9												
05	3720 #	1730	-0-	-1990	-0-	181	1	1507	2	N	38							145	
						42	9												
06	3600 #	1676	-0-	-1924	-0-	1645	2	31	9	N	28							173	
07	3565 #	1789	-0-	-1776	-0-	52	1	1700	2	N	34							207	
						37	9												
08	2883 #	2190	-0-	-693	-0-	106	1	2042	2	N	38	182	1					63	
						42	9												
09	2790 #	2165	-0-	-625	-0-	135	1	1980	2	N	45							108	
						50	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32	RRCID -> 170591	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6688	- 6700
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TYRRELL, W. C. TR.			WELL #: 44	RRCID -> 176741	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6690	- 6712
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
MIDDLETON, A. D. A/C # 1			WELL #: 23	RRCID -> 164296	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 7089	PERF. 6570	- 6585
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	- 6840
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			-0-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #: 30	RRCID -> 166742	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 6508	- 6524
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	608 1	193 2	-0-
06	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 16	RRCID -> 167571	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6599	- 6617
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")				//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//	847710												
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	26	RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6698 - 6718					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLARK, G. J. J.				WELL #:	25	RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6795 - 6811					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	28	RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6596 - 6614					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLARK, G. J. J.				WELL #:	30	RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6666 - 6680					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	16	RRCID -> 177244		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6740 - 6760					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAPPE, MARIE ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6630 - 6645					
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARG. 2)										02475 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710									
WHITE, R. M.										WELL #: 7		RRCID -> 154525		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 6824 - 6834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
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	
04	12810	12112	-0-	-698	-0-	-0-	11256	3	856	9	N	778	686	1	172				
05	13082 #	12572	-0-	-510	-0-	-0-	11674	3	898	9	N	816	813	1	175				
06	12660 #	11901	-0-	-759	-0-	-0-	11065	3	836	9	N	760	710	1	225				
07	13150 R	13150	-0-	-0-	-0-	-0-	11967	3	1183	9	N	1075	1065	1	235				
08	12617 #	12380	-0-	-237	-0-	-0-	11678	3	702	9	N	638	810	1	63				
*09	13237	13237	-0-	-0-	-0-	-0-	12359	3	878	9	N	798	674	1	187				
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED) HEMCO DEVELOPMENT, LLC CARR										02882 045 374997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
										WELL #:	1	RRCID ->	192321	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9268 - 9780
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		210 N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					99			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1					100			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					100			
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					100			
*09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					100			
										02886 055 860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) TIMBERWOLF ENERGY, INC. HOWARD NO. 1 GU										WELL #:	1	RRCID ->	152680	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10093 - 10103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137			
										02886 055 860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HOWARD NO. 2 GU										WELL #:	2	RRCID ->	154623	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10038 - 10054
04	660	X	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					26			
05	620	X	47	-0-	-573	-0-	47	2			N	-0-					26			
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					26			
07	558	X	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					26			
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26			
09	840	X	685	-0-	-155	-0-	685	2			N	-0-					26			
										02886 055 860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WILLIAMSON										WELL #:	3	RRCID ->	176024	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.	10210 - 10220
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					55			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55			
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					55			
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					55			
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					55			
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					55			
										02886 055 860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WILLIAMSON										WELL #:	9	RRCID ->	224124	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	10042 - 10052
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	3519	2			N	-0-					-0-			
05	3534	X	1371	-0-	-2163	-0-	1192	2	179	9	N	163	163	1			-0-			
06	3420	X	2937	-0-	-483	-0-	2937	2			N	-0-					-0-			
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3717	2	88	9	N	80	80	1			-0-			
08	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-			
09	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2850	2			N	-0-					-0-			
										02886 165 860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	173119	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.	10831 - 10841
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					299			
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					299			
06	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					299			
07	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			N	-0-					299			
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					299			
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	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														
04	4890 #	2979	-0-	-1911	-0-	2789	2	190	9	N	173	173	1	39
05	4247 #	2852	-0-	-1395	-0-	2483	2	369	9	N	335	335	1	39
06	3120 #	1995	-0-	-1125	-0-	1620	2	375	9	N	341	341	1	39
07	3224 #	2480	-0-	-744	-0-	2296	2	184	9	N	167	167	1	39
08	3069 #	1633	-0-	-1436	-0-	1633	2			N	-0-			39
09	2970 #	1972	-0-	-998	-0-	1591	2	381	9	N	346	346	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														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554														
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000														
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			126
05	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-			126
06	600 N	120	-0-	-480	-0-	120	2			Y	-0-			126
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			126
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			126
*09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			126
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
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														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					33
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2				33
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 2				33
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KENLEY				WELL #: 1H	RRCID -> 253375	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 8952	PERF. 9290	- 14650	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954						
RICHARDS, MARY E.				WELL #: 1	RRCID -> 080700	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 10249	PERF. 8872	- 8990	
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2				82
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2				82
06	300 N	97	-0-	-203	-0-	97 2				82
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					82
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2				82
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2				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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					91

APPLE SPRINGS (PETTIT) PONTIAC OIL, INC. TEMPLE															03310 500 670449		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
WELL #:															4 L	RRCID -> 084841		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 11990 - 12010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
ARCOLA (7700 FRIO) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. PRICE, J. E.															03474 790 247836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #:															1 T	RRCID -> 118246		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 7616 - 7619		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. ARRIOLA #3 UNIT															03866 187 190005		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
WELL #:															1	RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
ASHBY (FRIO, LOWER) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL															04022 330 209651		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:															2	RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9746 - 9770		
04	4590	3479	-0-	-1111	-0-	3335	2	144	9	N	131				253									
05	4743	3557	-0-	-1186	-0-	3369	2	188	9	N	171	194	1		230									
06	4440 #	3191	-0-	-1249	-0-	3007	2	184	9	N	167	192	1		205									
07	4588 #	2786	-0-	-1802	-0-	2631	2	155	9	N	141	192	1		154									
08	3596 #	3170	-0-	-426	-0-	3083	2	87	9	N	79				233									
09	3480 #	2087	-0-	-1393	-0-	1868	2	219	9	N	199	196	1		236									
ASHBY (SIMPSON) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL															04022 726 209651		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:															1	RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 5960 - 6124		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ASHBY (8550 SAND)				04022 740	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651									
TRULL, R.B. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8492	-	8497			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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	BALANCE
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

ASHBY (9000)				04022 858	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651									
FLOWERS FOUNDATION				WELL #: 2	RRCID -> 197147	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 9516	-	9529			
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2265	2	30 9	N	27			153
05	2418 X	2311	-0-	-107	-0-	2283	2	28 9	N	25			178
06	2340 X	2122	-0-	-218	-0-	2042	2	80 9	N	73	191	1	60
07	2418 X	1877	-0-	-541	-0-	1855	2	22 9	N	20			80
08	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	2094	2	19 9	N	17			97
09	2310 X	1286	-0-	-1024	-0-	1269	2	17 9	N	15			112

TRULL, R. B. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 213863	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 9511	PERF. 9350	-	9389			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

ASHBY, E. (9652)				04024 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194									
MURPHY ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269773	COMPL. DATE 12/17/2012	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9824	-	9834			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	2526	-0-	2526	2526	2428	2	98 9	N	89			89
03	25069	38815	-0-	13746	16272	37780	2	1035 9	N	941	716	1	314
04	68370	21304	-0-	-47066	-0-	20809	2	495 9	N	450	537	1	227
05	70649	13652	-0-	-56997	-0-	13343	2	309 9	N	281	355	1	153
06	68370	11007	-0-	-57363	-0-	10703	2	304 9	N	276	172	1	256
07	70649	9528	-0-	-61121	-0-	9433	2	95 9	N	86	176	1	165
08	70649	8303	-0-	-62346	-0-	8075	2	228 9	N	207	178	1	181
09	68370	6841	-0-	-61529	-0-	6700	2	141 9	N	128	178	1	124

ASHWOOD (FRI0 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		
04	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22 9	N	20	174	1	41
05	1116 #	921	-0-	-195	-0-	914	2	7 9	N	6			47
06	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1071	2	79 9	N	72			119
07	1209 #	961	-0-	-248	-0-	948	2	13 9	N	12			131
08	1209 #	996	-0-	-213	-0-	987	2	9 9	N	8			139
09	1170 #	822	-0-	-348	-0-	812	2	10 9	N	9			148

OIL AND GAS DIVISION

ATKINSON ISLAND (FRI0)		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										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS										
STATE TRACT 126		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
LONE OAK ENERGY INC		506578																
CAREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						8
B.A.D.A. (10,170 SD.)		04644 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA										
LONE OAK ENERGY INC		506578																
BAUM, G. K.		WELL #: 1		RRCID -> 162058		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
LONE OAK ENERGY INC		506578																
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						92

B.A.D.A. (10,530 SD.) LONE OAK ENERGY INC ALBERT				04644 845 506578		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID ->	175615	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.	10530 - 10534		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			55
B U RANCH (MARGINULINA 5300) FORTUNE RESOURCES LLC LEXY				04863 310 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID ->	200565	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	5386 - 5388		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BROOKS				WELL #:	1	RRCID ->	208331	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	5760 - 5762		
04	450	X	223	-0-	-227	-0-		223	2			N	-0-			3
05	1178	X	813	-0-	-365	-0-		813	2			N	-0-			3
06	1140	X	194	-0-	-946	-0-		194	2			N	-0-			3
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-		522	2			N	-0-			3
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			3
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			-0-
VIPER S.W.D., LLC LEXY				886209 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	2	RRCID ->	210195	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	5401 - 5408		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BAER RANCH (TEX-MISS #3) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. BAER RANCH				04937 600 253385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
				WELL #:	1	RRCID ->	228432	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	16700	PERF.	15194 - 15210		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			87
BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) ASPECT ENERGY, LLC MUNSON, GEORGE				05052 375 035453		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
				WELL #:	1	RRCID ->	212152	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL	DEPTH	11259	PERF.	11017 - 11023		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

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

NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670		
04	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	38 1	1944 2	N	119	172 1			104
						131 9							
05	2170 N	2155	-0-	-15 B	-0-	59 1	1979 2	N	106	173 1			37
						117 9							
06	2160 N	1970	-0-	-190 B	-0-	111 1	1762 2	N	88				125
						97 9							
07	2170 N	2040	-0-	-130 B	-0-	70 1	1859 2	N	101	175 1			51
						111 9							
08	2170 N	2105	-0-	-65 B	-0-	4 1	1981 2	N	109				160
						120 9							
*09	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	39 1	1907 2	N	103	179 1			84
						113 9							

RICOCHET ENERGY, INC.			710549		RRCID -> 247662		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8624 - 8638		
RANCHO GRANDE FARMS			WELL #: 8										
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25396				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25396				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25396				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25396				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-25396				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-25396				N	-0-			-0-

KAINER, LUCIAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 269498		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8807 - 8824		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520											
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T104		RRCID -> 005043	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6208	-	6218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T 109		RRCID -> 005044	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 6226	-	6252					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T111		RRCID -> 005048	COMPL. DATE 07/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6206	-	6210					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T112		RRCID -> 005049	COMPL. DATE 11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6243	-	6254					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T103		RRCID -> 005054	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH	6192	PERF. 6131	-	6162					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T115		RRCID -> 005058	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6158	-	6190					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T119		RRCID -> 005059	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6212	-	6230					
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAVES EST. ET AL -C-				WELL #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAVES EST. ET AL -C-				WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAVES EST. ET AL -C-				WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAVES EST. ET AL -C-				WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAVES -B-				WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAVES "C"				WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)															//CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE					CNTY: HARRIS																			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP															//CONT.// 404520																								
GRAVES ESTATES, ET AL "A"															WELL #: 2					RRCID -> 054589					COMPL. DATE 02/26/1973					TOTAL DEPTH 7747					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																				
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																					
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
EHRHARDT, JOHN					WELL #:	5I	RRCID -> 064912					COMPL. DATE 07/27/2005					TOTAL DEPTH 7701					PERF. 6190 - 6214																	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)					WELL #:	3 I	RRCID -> 092897					COMPL. DATE 01/21/1981					TOTAL DEPTH 6300					PERF. 6208 - 6226																	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)					WELL #:	1 I	RRCID -> 092898					COMPL. DATE 05/15/2007					TOTAL DEPTH 6330					PERF. 6142 - 6170																	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)					WELL #:	4 I	RRCID -> 092899					COMPL. DATE 06/10/1999					TOTAL DEPTH 6303					PERF. 6198 - 6224																	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)					WELL #:	9 I	RRCID -> 092900					COMPL. DATE 03/25/2008					TOTAL DEPTH 6300					PERF. 6181 - 6214																	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)					WELL #:	6 I	RRCID -> 092901					COMPL. DATE 12/24/1980					TOTAL DEPTH 6300					PERF. 6198 - 6218																	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																					

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227														
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180														
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184														
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282														
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216														
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//	404520																
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)				WELL #:	1 I	RRCID ->	116122	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL	DEPTH	6460	PERF.	6122	-	6161					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)				WELL #:	1 I	RRCID ->	116162	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL	DEPTH	10574	PERF.	6140	-	6180					
04	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)				WELL #:	2 I	RRCID ->	118182	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL	DEPTH	6296	PERF.	6212	-	6248					
04	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)				WELL #:	3	RRCID ->	118183	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL	DEPTH	6370	PERF.	6210	-	6230					
04	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
ZAPP ESTATE, ET AL -D-				WELL #:	4	RRCID ->	150548	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL	DEPTH	6630	PERF.	6351	-	6381					
04	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
ZAPP ESTATE ET AL -D-				WELL #:	2	RRCID ->	159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL	DEPTH	6325	PERF.	6212	-	6254					
04	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	STG	WDRL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
EHRHARDT UNIT				WELL #:	8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL	DEPTH	6365	PERF.	6244	-	6264					
04	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
05	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
06	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS															
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520															
POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EHRHARDT, JOHN				WELL #:	12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 6217 - 6233						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-				WELL #:	3	RRCID -> 166854	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6272 - 6280						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"				WELL #:	5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6567 - 6572						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EHRHARDT, JOHN EST				WELL #:	10	RRCID -> 167024	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6256 - 6264						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")				WELL #:	9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007 - 7034						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")				WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7386 - 7422						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.//		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.//		404520										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #:		14 I		RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 6858 - 6896		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")										WELL #:		3		RRCID -> 173904		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6290 - 6306		
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
PYLES, ANNA UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 189320		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6249 - 6269		
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
BANKSTON (14300 SAND)										05503 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC										313153												
BP AMERICA A-3										WELL #:		1		RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF. 12690 - 14306		
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-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		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						97	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						97	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						97	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						97	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						97	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-		-0-		64	2		N		-0-						75	
05	62	N	61	-0-	-0-	-1		-0-		61	2		N		-0-						75	
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-		-0-		61	2	23	9		21	69	1				27	
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-		-0-		70	2		N		-0-						27	
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-		-0-		68	2	2	9		2						29	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						29	

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) MILAGRO EXPLORATION, LLC WHALEY, BESSIE				05651 568 566789	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
WELL #:				2	RRCID ->	197831	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL	DEPTH	11565	PERF.	10973	-	11394				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BARTMAN (11050 SAND) PAMETA OIL COMPANY NIEDRINGHAUS				05945 700 637449	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
WELL #:					RRCID ->	123339	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	10985	-	10987				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997																			
BATSON NEW F.I.G. ENERGY, LLC PARAFFINE OIL CORPORATION				06115 001 257281	ASSOCIATED		49B				CNTY: HARDIN								
WELL #:				5	RRCID ->	156552	COMPL. DATE	06/19/1971	TOTAL	DEPTH	2846	PERF.	1858	-	1874				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TANDEM ENERGY CORPORATION CHOATE FEE				835707															
WELL #:				10	RRCID ->	113758	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL	DEPTH	2962	PERF.	1740	-	1747				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
CHOATE FEE				WELL #:	7	RRCID ->	130783	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL	DEPTH	3192	PERF.	1724	-	1732			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BAUER RANCH (4640) PULS OPERATING COMPANY CARROLL, W. ESTATE				06171 850 682775	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JEFFERSON								
WELL #:				1	RRCID ->	075513	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL	DEPTH	6681	PERF.	4637	-	4639				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BAUER RANCH (4640) //CONT.// 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY //CONT.// 682775
CARROLL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 115701 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	1			N	-0-			-0-
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	1			N	-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 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		900 N	532	-0-	-368	-0-	458	1	21	2	Y	48	50	1	4
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	378	1	27	2	Y	52	51	1	5
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	724	1	52	2	Y	53	52	1	6
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	571	1	48	2	Y	61	58	1	9
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	949	1	62	2	Y	66	65	1	10
09		DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	907	1	83	2	Y	35	40	1	5

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	48	1	346	2	Y	85	36	1	173
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	115	1	536	2	Y	74	122	1	125
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	434	2	Y	37	43	1	119
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	572	2	Y	51	46	1	124
08		744 N	627	-0-	-117	-0-	56	1	518	2	Y	52	50	1	126
*09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	478	2	Y	56	45	1	137

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
THOMPSON GAS UNIT														
		//CONT.//		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		//CONT.//		015721										
		WELL #:		3		RRCID -> 139503		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
THOMPSON GAS UNIT														
				06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
				015721										
		WELL #:		2		RRCID -> 105998		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8337 - 8347				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
METZGER GAS UNIT														
				06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				015721										
		WELL #:		1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BAY CITY, EAST (9900 B)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
METZGER GAS UNIT														
				06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
				015721										
		WELL #:		2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796				
04	T. A.	1812	-0-	1812	2305	220	1	1592	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	13810	-0-	13810	16115	2448	1	11362	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	2819	-0-	2819	18934	384	1	2435	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	1762	-0-	1762	20696	194	1	1568	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2494	-0-	2494	23190	226	1	2268	2	Y	-0-			-0-
*09	26481 X	3291	-0-	-23190	-0-	410	1	2881	2	Y	-0-			-0-
RUGELEY GAS UNIT														
		WELL #:		3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT														
		WELL #:		1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)										06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP										015721						
MCWILLIAMS GAS UNIT										WELL #: 1 M	RRCID -> 005106	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9977 - 9982		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCWILLIAMS										WELL #: 1D	RRCID -> 238242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2704	PERF. 2356 - 2400	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
METZGER GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 256696	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 10312 - 10338		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
BAY CITY, EAST (10,000 B)										06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP										015721						
MCWILLIAMS GU										WELL #: 2D	RRCID -> 005118	COMPL. DATE 09/04/1949	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 10085 - 10090		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
METZGER GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 043029	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 11249	PERF. 3921 - 3955		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 225534	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 10213	PERF. 10054 - 10114		
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-				Y	-0-					-0-
05	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-				Y	-0-					-0-
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-				Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)															//CONT.// 06288 810															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: MATAGORDA																																												
ALTA MESA SERVICES, LP															//CONT.// 015721																																																																																									
MCWILLIAMS GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 233363															COMPL. DATE 12/05/2007															TOTAL DEPTH 10250															PERF.10182 - 10198																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																																	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																																	
METZGER GAS UNIT																														WELL #: 4															RRCID -> 254222															COMPL. DATE 10/18/2009															TOTAL DEPTH 10337															PERF.10067 - 10077														
04	8070	X	5786	-0-	-0-	-0-	-2284	-0-	2100	1	3686	2	N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	1	3677	2	N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
06	6240	X	4031	-0-	-0-	-0-	-2209	-0-	2156	1	1875	2	N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
07	5983	X	416	-0-	-0-	-0-	-5567	-0-	415	1	1	2	N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
08	6479	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
09	4500	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
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														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134843						N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
BAY CITY, EAST (10300 FRI0)																														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														
04	0 W	301	-0-	-0-	-0-	301	20566	37	1	264	2	N	-0-			-0-							-0-																																																																																	
05	0 W	489	-0-	-0-	-0-	489	21055	87	1	402	2	N	-0-			-0-							-0-																																																																																	
06	0 W	426	-0-	-0-	-0-	426	21481	58	1	368	2	N	-0-			-0-							-0-																																																																																	
07	0 W	491	-0-	-0-	-0-	491	21972	54	1	437	2	N	-0-			-0-							-0-																																																																																	
08	0 W	499	-0-	-0-	-0-	499	22471	45	1	454	2	N	-0-			-0-							-0-																																																																																	
09	0 W	466	-0-	-0-	-0-	466	22937	58	1	408	2	N	-0-			-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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-																																																																																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-																																																																																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-																																																																																	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-																																																																																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-0-																																																																																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						-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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																																	

BEASLEY, N. (COOK MTN)										//CONT.//		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC												617546									
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3						60				
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	N	2						62				
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	2	19	9	N	17	22	1				57				
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1						58				
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-						58				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						58				
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
KEITH & DOWLEN										WELL #:		34		RRCID -> 164875		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 2700 - 2704	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
KEITH & DOWLEN										WELL #:		30		RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 4468 - 4474	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)				//CONT.//	06532 005	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																		
KEITH & DOWLEN				WELL #:	28	RRCID ->	173514	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	2692 -	2702								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KEITH & DOWLEN				WELL #:	33	RRCID ->	182064	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL	DEPTH	6110	PERF.	3290 -	4425								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KEITH & DOWLEN				WELL #:	36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	7804	PERF.	5584 -	5596								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KEITH & DOWLEN				WELL #:	29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	7823	PERF.	4596 -	4604								
04	T. A.		1752	-0-	1752	3107	1430	1	322	2	Y	-0-					-0-						-0-
05	T. A.		1793	-0-	1793	4900	1586	1	207	2	Y	-0-					-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-						-0-
*09	3000 N		-0-	-0-	-3000	1900					Y	-0-					-0-						-0-
HALL, JOHN W.				WELL #:	7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL	DEPTH	6070	PERF.	3760 -	3770								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)				//CONT.//	06532 005	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
KEITH & DOWLEN				WELL #:	41	RRCID -> 270042				COMPL. DATE 07/27/2013				TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 W	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				
04		0 #	-0-	-0-	-0-						N	252	353	1				96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	415	353	1				158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	379	348	1				189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	311	172	1	111	5		217
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	296	356	1				157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	315	348	1				124

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

BEECH GROVE (WOODBINE)				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				
04	108630	59969	-0-	-48661	818808	59861	3	108	9	N	98	182	1					119
05	112251	59600	-0-	-52651	766157	59491	3	109	9	N	99							218
06	108630	55197	-0-	-53433	712724	55098	3	99	9	N	90	179	1					129
07	112251	17831	-0-	-94420	618304	16336	3	1495	9	N	1359	1049	1					439
08	112251	9356	-0-	-102895	515409	9017	3	339	9	N	308	538	1					209
*09	57030	35	-0-	-56995	458414	35	3			N	-0-							209

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				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 3955 -	3965		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	

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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	

BERNARD, EAST (7600) 07301 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 11 RRCID -> 193382 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8338 - 8350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013	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

04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	36 1 22 9	1165 3	Y	20	6 1	55
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	36 1 19 9	1174 3	Y	17	6 1	66
06	1290 N	878	-0-	-412	-0-	30 1 4 9	844 3	Y	4	3 1	67
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	43 1 25 9	1180 3	Y	23	67 1	23
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	40 1 8 9	1217 3	Y	7	7 1	23
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31 1 7 9	987 3	Y	6	6 1	23

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277

04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	101 1 31 9	3257 3	Y	28	13 1	149
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	95 1 30 9	2955 3	Y	27	15 1	161
06	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	95 1 12 9	2715 3	Y	11	11 1	161
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	161 1 45 9	4427 3	Y	41	149 1	53
*08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	178 1 35 9	5192 3	Y	32	30 1	55
*09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	115 1 46 9	3713 3	Y	42	22 1	75

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

04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		171
05	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1163 2	3 9	N	3		174
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	814 2		N	-0-		174
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1395 2	4 9	N	4		178
08	1178 N	639	-0-	-539	-0-	635 2	4 9	N	4		182
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025 2	8 9	N	7		189

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

04	1800 N	1303	-0-	-497	-0-	30 1 7 9	1266 2	N	6		135
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	30 1 8 9	1307 2	N	7		142
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9	865 2	N	10		152
07	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	30 1 17 9	1270 2	N	15		167
08	1333 N	729	-0-	-604	-0-	30 1	699 2	N	-0-		167
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	30 1	1632 2	N	-0-		167

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085															
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	575	-0-	-0-	-355	-0-	30 1	11 9	534 2	N		10			69
05	775 N	384	-0-	-0-	-391	-0-	20 1	1 1	364 2	N		-0-			69
06	780 N	688	-0-	-0-	-92	-0-	30 1	1 1	658 2	N		-0-			69
07	589 N	276	-0-	-0-	-313	-0-	20 1	1 1	256 2	N		-0-			69
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	1 1	922 2	N		-0-			69
09	690 N	-0-	-0-	-0-	-690	-0-				N		-0-			69

OMEGA ENERGY, LLC 622657 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871															
ANGELO UNIT WELL #: 1															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			57
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			57

ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599															
WALLACE, A. M. WELL #: 1															
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	1 1	1272 2	N		-0-			20
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	1 1	821 2	N		-0-			20
06	330 N	282	-0-	-0-	-48	-0-	29 1	1 1	253 2	N		-0-			20
07	1488 N	947	-0-	-0-	-541	-0-	88 1	1 1	859 2	N		-0-			20
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1	1 1	2131 2	N		3			23
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9	1 1	1141 2	N		-0-			23

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995															
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	2 9	771 2	Y		2			27
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	2 9	687 2	Y		2			29
06	570 N	281	-0-	-0-	-289	-0-	29 1	2 9	251 2	Y		1			30
07	868 N	777	-0-	-0-	-91	-0-	70 1	2 9	705 2	Y		2			32
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	2 9	748 2	Y		3			35
09	DLQ G-10	836	-0-	-0-	836	836	85 1	2 9	749 2	Y		2			37

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290															
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	2423	2	Y	-0-			31
05	2449 X	2370	-0-	-79	-0-	-79	245	1	2125	2	Y	-0-			31
06	2370 X	1121	-0-	-1249	-0-	-1249	117	1	1004	2	Y	-0-			31
07	2759 X	2162	-0-	-597	-0-	-597	196	1	1966	2	Y	-0-			31
08	2821 X	1839	-0-	-982	-0-	-982	178	1	1655	2	Y	5			36
							6	9							
09	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	1647	167	1	1480	2	Y	-0-			36

LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-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															
04	720 N	252	-0-	-468	-0-	-468	28	1	224	2	N	-0-			63
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	688	2	N	-0-			63
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	-210	38	1	322	2	N	-0-			63
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	N	-0-			63
08	775 N	582	-0-	-193	-0-	-193	56	1	522	2	N	4			67
							4	9							
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	-0-			67

LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786															
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1934	2	Y	3			52
							3	9							
05	1953 X	1934	-0-	-19	-0-	-19	200	1	1731	2	Y	3			55
							3	9							
06	1890 X	844	-0-	-1046	-0-	-1046	88	1	750	2	Y	5			60
							6	9							
07	2201 X	1781	-0-	-420	-0-	-420	162	1	1618	2	Y	1			61
							1	9							
08	2232 X	1589	-0-	-643	-0-	-643	154	1	1433	2	Y	2			63
							2	9							
09	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	1695	172	1	1521	2	Y	2			65
							2	9							

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161													
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
04	5370 X	4972	-0-	-398	-0-	538 1	4340 2	Y	85	86 1			67
05	5208 X	4499	-0-	-709	-0-	94 9	4001 2	Y	33	57 1			43
06	5040 X	2051	-0-	-2989	-0-	462 1	1821 2	Y	15				58
07	4929 X	3575	-0-	-1354	-0-	36 9	3212 2	Y	38	53 1			43
08	5053 X	4340	-0-	-713	-0-	213 1	3887 2	Y	33	52 1			24
09	DLQ G-10	4166	-0-	4166	4166	17 9	3668 2	Y	75				99
						321 1							
						42 9							
						417 1							
						36 9							
						415 1							
						83 9							
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887													
04	1200 N	517	-0-	-683	-0-	54 1	434 2	Y	26	34 1			29
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	29 9	1377 2	Y	30	34 1			25
06	870 N	664	-0-	-206	-0-	159 1	584 2	Y	11				36
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	33 9	1495 2	Y	43	44 1			35
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	68 1	1471 2	Y	40	46 1			29
09	DLQ G-10	1745	-0-	1745	1745	12 9	1491 2	Y	77				106
						149 1							
						47 9							
						158 1							
						44 9							
						169 1							
						85 9							
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892													
04	3270 X	3078	-0-	-192	-0-	340 1	2738 2	N	-0-				95
05	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	316 1	2737 2	N	-0-				95
06	2910 X	1178	-0-	-1732	-0-	123 1	1055 2	N	-0-				95
07	3100 X	2865	-0-	-235	-0-	260 1	2605 2	N	-0-				95
08	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	281 1	2622 2	N	7				102
09	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	8 9	2002 2	N	-0-				102
						226 1							
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070													
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 6 RRCID -> 168581 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8384 - 8445													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	750 N	569	-0-	-181	-0-	63	1	506	2	Y	-0-		74
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	Y	-0-		74
06	720 N	436	-0-	-284	-0-	46	1	390	2	Y	-0-		74
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	-0-		74
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	4		78
						4	9						
09	DLQ G-10	775	-0-	775	775	79	1	696	2	Y	-0-		78
LEVERIDGE, W. C. ET UX -A- WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895													
04	3150 X	2488	-0-	-662	-0-	267	1	2155	2	Y	60	63 1	50
						66	9						
05	3255 X	2461	-0-	-794	-0-	252	1	2181	2	Y	25	43 1	32
						28	9						
06	3150 X	1319	-0-	-1831	-0-	137	1	1171	2	Y	10		42
						11	9						
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	285	1	2854	2	Y	27	38 1	31
						30	9						
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	296	1	2755	2	Y	26	34 1	23
						29	9						
09	DLQ G-10	2759	-0-	2759	2759	277	1	2447	2	Y	32		55
						35	9						
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122													
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		21
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 7	19
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956													
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	255	1	2053	2	Y	59	62 1	49
						65	9						
05	2356 X	1997	-0-	-359	-0-	204	1	1770	2	Y	21	40 1	30
						23	9						
06	2490 X	1045	-0-	-1445	-0-	108	1	927	2	Y	9		39
						10	9						
07	2573 X	2222	-0-	-351	-0-	199	1	1990	2	Y	30	38 1	31
						33	9						
08	2325 X	1877	-0-	-448	-0-	180	1	1676	2	Y	19	34 1	16
						21	9						
09	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	180	1	1590	2	Y	42		58
						46	9						

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

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		10	RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247			
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323 2	Y	-0-		37
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	247	1	2142 2	Y	-0-		37
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	265	1	2271 2	Y	-0-		37
07	3100 N	4022	-0-	922	922	365	1	3657 2	Y	-0-		37
08	3100 N	3258	-0-	158	1080	314	1	2921 2	Y	21		58
						23	9					
09	DLQ G-10	3719	-0-	3719	4799	378	1	3341 2	Y	-0-		58

LEVERIDGE, M. DORRIS		WELL #:		4	RRCID -> 186359		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840			
04	390 N	155	-0-	-235	-0-	17	1	138 2	N	-0-		59
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389 2	N	-0-		59
06	510 N	180	-0-	-330	-0-	19	1	161 2	N	-0-		59
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293 2	N	-0-		59
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	409 2	N	5		64
						6	9					
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494 2	N	-0-		64

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

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		07307 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
GILBERT		WELL #:		1	RRCID -> 126570		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
GILBERT		WELL #:		3	RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-			57
05	837 N	88	-0-	-749	-0-	7	1	81	3	N	-0-			57
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			57
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	625	2	37	9	N	34			176
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5			181
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7			188
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	2	11	9	N	10			198
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			198
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			198

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

*01	1302 X	1195	-0-	-107	-0-	474	1	721	2	N	-0-			154
*02	1400 X	1002	-0-	-398	-0-	428	1	574	2	N	-0-			154
*03	1550 X	1036	-0-	-514	-0-	474	1	562	2	N	-0-			154
*04	1500 X	977	-0-	-523	-0-	459	1	518	2	N	-0-			154
*05	1395 X	882	-0-	-513	-0-	474	1	408	2	N	-0-			154
*06	1170 X	746	-0-	-424	-0-	459	1	287	2	N	-0-			154
*07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	474	1	1803	2	N	-0-			154
*08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	474	1	1207	2	N	-0-			154
*09	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	459	1	1075	2	N	-0-			154

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

04	3120 X	2751	-0-	-369	-0-	300	1	2429	3	N	20			73
05	3286 X	1725	-0-	-1561	-0-	22	9	1598	3	N	5			78
06	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	121	1	3076	3	N	17			95
07	3286 X	3273	-0-	-13	-0-	6	9	2946	3	N	15			110
*08	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	300	1	2217	3	N	8			118
09	3390 X	2845	-0-	-545	-0-	19	9	2398	3	N	14			132

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (D-Y 6700)																			
XOG OPERATING LLC																			
WINTERMANN -B-																			
					07307 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					945921										CNTY: WHARTON				
					WELL #:	4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6710	-	6712			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)																			
XOG OPERATING LLC																			
WINTERMANN "C"																			
					07307 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					945921										CNTY: WHARTON				
					WELL #:	3	RRCID ->	144330	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6882	-	6888			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BERNARD, W. (YEGUA 7120)																			
JILPETCO, INC.																			
JACOB'S WELL																			
					07307 732	ASSOCIATED					CAPACITY								
					432469										CNTY: WHARTON				
					WELL #:	2	RRCID ->	254236	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7042	-	7060			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BERNARD, W. (YEGUA 7150)																			
XOG OPERATING LLC																			
WINTERMANN -B-																			
					07307 733	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					945921										CNTY: WHARTON				
					WELL #:	5	RRCID ->	134383	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7148	-	7153			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BERNARD, W. (YEGUA 7200)																			
JILPETCO, INC.																			
JACOB'S WELL																			
					07307 734	NON-ASSOCIATED					CAPACITY								
					432469										CNTY: WHARTON				
					WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156	-	7160			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21		

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, W. (YEGUA 7600) JILPETCO, INC. JACOB'S WELL														07307 750 432469 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON			
WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7750) XOG OPERATING LLC WINTERMANN "B"														07307 850 945921 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON			
WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (7000) JILPETCO, INC. SINCLAIR														07307 950 432469 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON			
WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070																	
04	2760	X	1829	-0-	-931	-0-		1788	2	41	9		N	37	140	1	-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-							N	-0-			-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-							N	-0-			-0-
07	2852	X	94	-0-	-2758	-0-		94	2				N	-0-			-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-		4615	2				N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	7133	-0-	7133	-0-		7133	2				N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC WINTERMANN -B-														945921 WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WINTERMANN "C"														WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (7650) XTO ENERGY INC. NORTHINGTON														07307 960 945936 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON			
WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034																	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
GCER ONSHORE, LLC		298385							
WESTMORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984	
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	BALANCE
04	900 #	668	-0-	-232	-0-	668 2			-0-
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 2			-0-
06	870 #	674	-0-	-196	-0-	674 2			-0-
07	899 #	436	-0-	-463	-0-	436 2			-0-
08	899 #	584	-0-	-315	-0-	584 2			-0-
*09	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2			-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	
04	1290 X	1112	-0-	-178	-0-	1112 2			44
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			44
06	1290 X	975	-0-	-315	-0-	975 2			44
07	1333 X	1097	-0-	-236	-0-	1097 2			44
08	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			44
*09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			44
XOG OPERATING LLC		945921							
GILBERT		WELL #: 2 T		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	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	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							26
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							22
09	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
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	371	1	651	2	N	152	339
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	167	9	466	2	N	146	127
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	328	1	144	2	N	143	270
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	161	9	155	2	N	147	227
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	337	1	154	2	N	142	188
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	157	9			N	NO RPT	188

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	179987	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10504 - 10548
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	180816	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10852 - 10894
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BESSMAY (WILCOX CONS) JAMEX, INC. VASTAR BONNER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	07479 240 429659 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER						
						RRCID ->	252001	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL	DEPTH	19458	PERF.11532	-	11540			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-		61	1	138	2	N	25					149
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-		28	9	117	2	N	23					172
06	210	N	119	-0-	-91	-0-		25	9	34	2	N	22					194
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-		61	1	31	2	N	20					214
08	217	N	123	-0-	-94	-0-		24	9	36	2	N	25					239
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-		46	1			N	NO RPT					239
								22	9									
BP-STOCKSTILL					WELL #:	1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.10477	-	10513		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		2	1	6	2	N	3					80
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-		3	9			N	3					83
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-		8	1	5	2	N	8					91
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-		9	9									
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-		20	1	15	2	N	9					100
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		10	9	25	2	N	10					110
								36	1			N	NO RPT					110
								11	9									
BEVANS RANCH (2200) MEGO RESOURCES, LLC PATRIOT Y					07659 500 559362	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES						
					WELL #:	1	RRCID ->	267383	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL	DEPTH	3168	PERF. 2842	-	2848		
04	31770	X	3385	-0-	-28385	-0-		386	1	2900	3	N	90					90
05	32829	X	7852	-0-	-24977	-0-		99	9	7299	3	N	63					153
06	31770	X	1670	-0-	-30100	-0-		484	1	1485	3	N	41	128	1	1	8	65
07	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-		69	9									
*08	16944	X	-0-	-0-	-16944	-0-		140	1			N	49					114
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		45	9			N	254	277	1			91
RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 03 LEASE	26170	08/17/2013					N	236	162	1			165
BIG -A- TAYLOR AKG OPERATING COMPANY KOEHLER					07728 600 009566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
					WELL #:	1	RRCID ->	102402	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL	DEPTH	9123	PERF. 6727	-	6748		
04	990	N	930	-0-	-60	-0-		90	1	840	2	N	-0-					162
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		113	1	964	2	N	-0-					162
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-		70	1	771	2	N	-0-					162
07	961	N	792	-0-	-169	-0-		69	1	720	2	N	3					165
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-		3	9									
09	840	N	839	-0-	-1	-0-		57	1	763	2	N	-0-					165
								58	1	775	2	N	5					170
								6	9									

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	ALLOW CODE	GAS 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
04	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	133 8 9	1515 2	N		7			107
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	166 3 9	1509 2	N		3			110
06	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	104 4 9	1489 2	N		4			114
07	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	115 1	1578 2	N		-0-			114
08	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	69 1	1590 2	N		-0-			114
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	59 1	1593 2	N		-0-			114
SCHULTZ, HERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 209235	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137			
04	2010 X	1633	-0-	-377	-0-	59 2 9	1572 3	N		2			93
05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	89 8 9	2312 3	N		7			100
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	75 1	1935 3	N		-0-			100
07	2077 X	1812	-0-	-265	-0-	68 6 9	1738 3	N		5			105
08	2077 X	854	-0-	-1223	-0-	31 2 9	821 3	N		2			107
09	2010 X	953	-0-	-1057	-0-	33 1	920 3	N		-0-			107
ANCHOR OPERATING CO. HARRIS UNIT				020596 WELL #: 2	RRCID -> 098873	COMPL. DATE 04/08/1982				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136
APACHE CORPORATION KNESEK, E. UNIT				027200 WELL #: 1	RRCID -> 155953	COMPL. DATE 08/10/1995				TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680			
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	90 8 9	969 2	N		7			35
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	93 3 9	819 2	N		3			38
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	90 6 9	812 2	N		5			43
07	1116 N	775	-0-	-341	-0-	93 1 9	681 2	N		1			44
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			44
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	90 2 9	758 2	N		2			46
CAGO, INC. KORKMAS				122891 WELL #: A 1	RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983				TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG -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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		143
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	7		150
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	750	2	2	9	2		152
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2		N	-0-		152
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	2		154
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-		154
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 7025 - 7045	
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-		59
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		59
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		59
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		59
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		59
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		59
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH		9495 PERF. 6978 - 6996	
04	1050 N	703	-0-	-347	-0-	6	1	697	2	N	-0-	34
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	2	1	1089	2	N	-0-	34
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	-0-	34
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	1105	2	N	-0-	34
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	2	N	-0-	34
09	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	6	1	1044	2	N	-0-	34
VINCE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096767		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH		7010 PERF. 6870 - 6880	
04	2010 N	1536	-0-	-474	-0-	264	1	1270	2	N	2	166
						2	9					
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	273	1	1798	2	N	5	171
						6	9					
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	264	1	1809	2	N	2	173
						2	9					
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	273	1	1921	2	N	-0-	173
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	273	1	1941	2	N	-0-	173
*09	3000 N	5016	-0-	2016	2016	264	1	4744	2	N	7	180
						8	9					
WARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH		7154 PERF. 6910 - 6921	
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-		46
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		46
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		46
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		46
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		46
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-		46
NAN		WELL #:		1	RRCID -> 112572		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH		8953 PERF. 6672 - 6690	
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-		-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					40
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					40
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					40
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					40
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					40
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					40
KOUATLI, AIMAN M.		WELL #:		476360	RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115							
JOCK EWING				2												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
MAYJAC I, LLC		WELL #:		536431	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308							
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				1												
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	1			N	-0-					50
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	1	8	9	N	7					57
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	1	7	9	N	6					63
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	1	2	9	N	2					65
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	1	2	9	N	2					67
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	1	7	9	N	6					73
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		593635	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909							
JACKSON				1A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					201
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					219
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					221
OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		618970	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808							
KNESEK				1												
04	3600 X	3423	-0-	-177	-0-	3406	2	17	9	N	15					90
05	3720 X	2951	-0-	-769	-0-	2945	2	6	9	N	5					95
06	3540 X	3040	-0-	-500	-0-	3039	2	1	9	N	1					96
07	3534 X	2713	-0-	-821	-0-	2709	2	4	9	N	4					100
08	3534 X	3493	-0-	-41	-0-	3491	2	2	9	N	2					102
*09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3888	2	6	9	N	5					107
PAIGE		WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052							
04	3090 X	3068	-0-	-22	-0-	3059	2	9	9	N	8					79
05	3193 X	3163	-0-	-30	-0-	3156	2	7	9	N	6					85
06	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3090	2	14	9	N	13					98
07	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3130	2	1	9	N	1					99
08	3224 X	3133	-0-	-91	-0-	3132	2	1	9	N	1					100
09	3090 X	2978	-0-	-112	-0-	2976	2	2	9	N	2					102

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970														
KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1551 2	3	9	N	3					38
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1472 2	2	9	N	2					40
06		1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1410 2	2	9	N	2					42
07		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-					42
08		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-					42
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-					42
KNESEK, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842								
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1310 2	4	9	N	4					126
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-					126
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143 2	4	9	N	4					130
07		1364 N	987	-0-	-377	-0-	985 2	2	9	N	2					132
08		1178 N	880	-0-	-298	-0-	879 2	1	9	N	1					133
09		1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1063 2	2	9	N	2					135
CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626								
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 2			N	-0-					53
05		620 N	498	-0-	-122	-0-	497 2	1	9	N	1					54
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-					54
07		620 N	322	-0-	-298	-0-	322 2			N	-0-					54
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					54
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					54
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980								
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	781 2	3	9	N	3					125
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	640 2	3	9	N	3					128
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1	9	N	1					129
07		806 N	596	-0-	-210	-0-	596 2			N	-0-					129
08		651 N	549	-0-	-102	-0-	543 2	6	9	N	5					134
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-					134
KNESEK, LOUIS		WELL #: 2		RRCID -> 156914		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 6768								
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-					71
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-					71
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-					71
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 2			N	-0-					71
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			N	-0-					71
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	160 2	3	9	N	3					74
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476								
04	INC	G-10	1942	-0-	1942	4540	180 1	1758	3	N	4					138
05	INC	G-10	3084	-0-	3084	7624	186 1	2892	3	N	5					143
06	INC	G-10	3038	-0-	3038	10662	180 1	2855	3	N	3					146
07	INC	G-10	3121	-0-	3121	13783	186 1	2923	3	N	11					157
08	INC	G-10	2999	-0-	2999	16782	186 1	2813	3	N	-0-					157
*09		19542 X	2760	-0-	-16782	-0-	180 1	2580	3	N	-0-					157

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854												
ASH UNIT		WELL #:			RRCID -> 102401		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7264 - 7281					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/29/2010											
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824												
ONDRASEK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6510 - 6530					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
TREK RESOURCES, INC.				867578												
LAUDERDALE		WELL #:		3	RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 5632 - 6058					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624												
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346					
04	5070 X	4779	-0-	-291	-0-	4761	3	18	9	N	16	1	8			246
05	5239 X	4440	-0-	-799	-0-	4439	3	1	9	N	1	178	1			69
06	5040 X	4971	-0-	-69	-0-	4961	3	10	9	N	9					78
07	5115 X	5014	-0-	-101	-0-	5012	3	2	9	N	2					80
08	4960 X	4841	-0-	-119	-0-	4832	3	9	9	N	8	1	8			87
09	4980 X	4741	-0-	-239	-0-	4729	3	12	9	N	11					98
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					
04	28500 X	24643	-0-	-3857	-0-	1376	1	22924	2	N	312	177	1			251
05	29047 X	25527	-0-	-3520	-0-	1488	1	23870	2	N	154					405
06	28110 X	23448	-0-	-4662	-0-	1440	1	21846	2	N	147	341	1			211
07	26536 X	24497	-0-	-2039	-0-	1488	1	22841	2	N	153					364
08	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1488	1	24703	2	N	42	172	1			234
09	DLQ G-10	22852	-0-	22852	22852	1416	1	21269	2	N	152					386

BIG BOGGY CREEK (TM5) PETRODOME OPERATING, LLC RIO RANCH												CNTY: MATAGORDA											
WELL #: 1												RRCID -> 255505											
COMPL. DATE 03/05/2010												TOTAL DEPTH 11700											
PERF.11082 - 11100																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
04		0 W	159715	-0-	159715	437494			157465 2	2250 9	N		2045		1840 1			816					
05	593648	X	156154	-0-	-437494	-0-			153986 2	2168 9	N		1971		1828 1			959					
06	154350	X	148749	-0-	-5601	-0-			146688 2	2061 9	N		1874		2023 1			810					
07	165044	X	151865	-0-	-13179	-0-			149695 2	2170 9	N		1973		2200 1			583					
08	165044	X	154982	-0-	-10062	-0-			152765 2	2217 9	N		2015		1636 1			962					
09	INC G-10		145918	-0-	145918	145918			143822 2	2096 9	N		1905		2202 1			665					
RIO RANCH												WELL #: 2											
RRCID -> 268047												COMPL. DATE 05/13/2011											
TOTAL DEPTH 13030												PERF.12166 - 12202											
04	151617	X	151617	-0-	-0-	-0-			149449 2	2168 9	N		1971		1819 1			1487					
05	150447	X	150447	-0-	-0-	-0-			148224 2	2223 9	N		2021		1645 1			1863					
06	148005	X	148005	-0-	-0-	-0-			145917 2	2088 9	N		1898		2193 1			1568					
07	160877	X	160877	-0-	-0-	-0-			158723 2	2154 9	N		1958		2009 1			1517					
08	165891	X	165891	-0-	-0-	-0-			163583 2	2308 9	N		2098		1676 1			1939					
*09	178320	X	178320	-0-	-0-	-0-			175912 2	2408 9	N		2189		2421 1			1707					
BIG CREEK BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC SAPP, CHARLES												07808 001 069342 ASSOCIATED						49B CNTY: FORT BEND					
WELL #: 2 A												RRCID -> 060619											
COMPL. DATE 07/25/1974												TOTAL DEPTH 3588											
PERF. N/A																							
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DAVIS, T W												350200 WELL #: 255						RRCID -> 245425					
COMPL. DATE 12/11/2008												TOTAL DEPTH 3696											
PERF. 3276 - 3278																							
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
T.W.DAVIS												WELL #: 251											
RRCID -> 250689												COMPL. DATE 01/30/2008											
TOTAL DEPTH 3869												PERF. 3784 - 3794											
04	120 #		114	-0-	-6	-0-			7 1	107 2	N		-0-					-0-					
05	124 #		115	-0-	-9	-0-			8 1	107 2	N		-0-					-0-					
06	120 #		116	-0-	-4	-0-			7 1	109 2	N		-0-					-0-					
07	124 #		120	-0-	-4	-0-			8 1	112 2	N		-0-					-0-					
08	124 #		121	-0-	-3	-0-			8 1	113 2	N		-0-					-0-					
09	120 #		81	-0-	-39	-0-			6 1	75 2	N		-0-					-0-					
DAVIS												WELL #: 265											
RRCID -> 255650												COMPL. DATE 02/25/2010											
TOTAL DEPTH 4825												PERF. 4430 - 4440											
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-			60
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	559					N	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG HILL (FRIO 10,400)			07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213											
HMC/HNG CROW			WELL #: 1		RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10402 - 0			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213											
DAVIDSON, W. S. -A-			WELL #: 7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7988 - 8017			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)			//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			//CONT.//		660213														
DAVIDSON, W.S. -A-			WELL #:		8	RRCID -> 092797		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL	DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. MARRS MCLEAN UNIT				703124 WELL #:	1	RRCID -> 253427	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 -	6487				
04	22140	X	15835	-0-	-6305	-0-	2371 62	1 9	13402	2	N	56			94
05	20925	X	15723	-0-	-5202	-0-	1134 67	1 9	14522	2	N	61			155
06	19320	X	14291	-0-	-5029	-0-	1847 51	1 9	12393	2	N	46			201
07	17484	X	12989	-0-	-4495	-0-	949 21	1 9	12019	2	N	19			220
*08	16368	X	9006	-0-	-7362	-0-	1037 1	1 9	7968	2	N	1	162	1	59
*09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT			59

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

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
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	413 2		N	-0-	97 1	-0-
05	682 #	100	-0-	-582	-0-	100 2		N	-0-		-0-
06	660 #	454	-0-	-206	-0-	454 2		N	-0-		-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
08	434 #	91	-0-	-343	-0-	91 2		N	-0-		-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213					
HMC/HNG		CROW	WELL #:		1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552 - 10567
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WORTHAM OIL & GAS				942489								
GALLAGHER				WELL #: 3A	RRCID -> 134108	COMPL. DATE 03/15/1990	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8382 - 8500				
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-		-0-
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2			N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				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				
04	4890	6232	-0-	1342	1342	138 1	6061 2	N	30			185
05	5566	5566	-0-	-0-	1342	159 1	5379 2	N	25			210
06	4890	2964	-0-	-1926	-0-	117 1	2844 2	N	3			213
07	5053	3173	-0-	-1880	-0-	81 1	3092 2	N	-0-			213
08	6793	6793	-0-	-0-	-0-	156 1	6611 2	N	24			237
*09	5093	5093	-0-	-0-	-0-	135 1	4940 2	N	16			253
						18 9						

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				
04	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1366	1248 2			N	-0-		18
05	DLQ G-10	323	-0-	323	1689	323 2			N	-0-		18
06	DLQ G-10	998	-0-	998	2687	998 2			N	-0-		18
07	DLQ G-10	1109	-0-	1109	3796	1109 2			N	-0-		18
08	DLQ G-10	26	-0-	26	3822	26 2			N	-0-		18
09	1260 # NO RPT	-0-	-1260	2562					N	NO RPT		18

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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	4615	4615	-0-	-0-	-0-		1748	1	2859	3	Y	7		39	5		142	
							8	9										
05	4712	2816	-0-	-1896	-0-		1340	1	1439	3	Y	34					176	
							37	9										
06	4560	2099	-0-	-2461	-0-		1200	1	899	3	Y	-0-					176	
07	4712	2240	-0-	-2472	-0-		1254	1	986	3	Y	-0-					176	
08	4712	4459	-0-	-253	-0-		1806	1	2647	3	Y	5		133	1		48	
							6	9										
*09	7269	7269	-0-	-0-	-0-		1831	1	5394	3	Y	40					88	
							44	9										

DEATON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 261986		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 11225		PERF. 2890 - 2950						

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

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)			07891 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
FRIENDSHIP G.U.			WELL #: 7		RRCID -> 250605		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 12900		PERF.10674 - 10679						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
VASTAR 1A UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 162888	COMPL.	DATE 05/01/2006	TOTAL	DEPTH 11679	PERF.11000	- 11010			
04	5310	X	3442	-0-	-1868	-0-	1905 237	1 9	1300	2	N	215		617	
05	6231	X	4490	-0-	-1741	-0-	1553 198	1 9	2739	2	N	180	359	1	438
06	6030	X	5875	-0-	-155	-0-	2335 105	1 9	3435	2	N	95			533
07	6231	X	4538	-0-	-1693	-0-	1638 287	1 9	2613	2	N	261	359	1	435
08	4557	X	3520	-0-	-1037	-0-	1290 231	1 9	1999	2	N	210			645
*09	5880	X	4672	-0-	-1208	-0-	1673 259	1 9	2740	2	N	235	363	1	517

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			292
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			292
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-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														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
06	2730 #	589	-0-	-2141	-0-	589	2			N	-0-			-0-
07	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
08	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					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														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	10500	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-			143
07	10850	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			143
08	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	143 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
PLUGGED AND ABANDONED				05/09/2013	- PLUGGED 05-09-2013													

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	
04	118224	118224	-0-	-0-	-0-	300	1	116766	2	N	1053	1055	1	329
						1158	9							
05	120354	120354	-0-	-0-	-0-	310	1	118519	2	N	1386	1400	1	315
						1525	9							
06	115560	110994	-0-	-4566	-0-	300	1	109500	2	N	1085	1055	1	345
						1194	9							
07	119412	115252	-0-	-4160	-0-	307	1	113761	2	N	1076	1197	1	224
						1184	9							
08	121564	121564	-0-	-0-	-0-	310	1	120049	2	N	1095	1054	1	265
						1205	9							
*09	115591	115591	-0-	-0-	-0-	300	1	114194	2	N	997	1054	1	208
						1097	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		
04	23610	X	22055	-0-	-1555	-0-	1202	1	19991	3	N	784	757	1	212
							862	9							
05	24397	X	21891	-0-	-2506	-0-	1242	1	19806	3	N	766	784	1	194
							843	9							
06	23130	X	20757	-0-	-2373	-0-	1202	1	18743	3	N	738	743	1	189
							812	9							
07	23901	X	20325	-0-	-3576	-0-	1242	1	18273	3	N	736	781	1	144
							810	9							
08	23405	X	20825	-0-	-2580	-0-	1242	1	18823	3	N	691	741	1	94
							760	9							
09	22050	X	18998	-0-	-3052	-0-	1202	1	17080	3	N	651	389	1	356
							716	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	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHROEDER, E.				WELL #:	1D	RRCID -> 180254	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 5122 - 5134
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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														
04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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														
04	240 #	26	-0-	-214	-0-	4	2	22	9	N	20			172
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	18			190
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	14			204
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	5	2	22	9	N	20	179	1	45
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14			59
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	13			72
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														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS FUEL COMPANY 845845														
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

BLESSING (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

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

HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	182	1	170	2	N	5					153
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	596	1	15	2	N	7					160
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	526	1	56	2	N	4					164
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	711	1	17	2	N	2					166
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	583	1	36	2	N	1					167
*09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	581	1	323	2	N	2					169

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						389
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						481
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						104
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26169 07/01/2013											
PIERCE		WELL #: 2		RRCID -> 223952		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						875
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						573
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
BLESSING -S-		WELL #: 80 F		RRCID -> 047403		COMPL. DATE 09/13/1969		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXAS FUEL COMPANY		845845									
WHEELER, J. A.		WELL #: 1 T		RRCID -> 005348		COMPL. DATE 04/21/1941		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLESSING, NORTH (FRI0)													CNTY: MATAGORDA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
BLESSING -S- (PIERCE)															
				//CONT.//	08873	400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL					
				//CONT.//	828352										
				WELL #:	84		RRCID -> 234210			COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
BLESSING, NE. (F-16)													CNTY: MATAGORDA		
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP															
TERRY, R.E. ESTATE															
				WELL #:	1		RRCID -> 085487			COMPL. DATE 04/12/1979			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335		
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1				N	-0-	145	
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1				N	-0-	145	
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1				N	-0-	145	
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1				N	-0-	145	
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1				N	-0-	145	
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1				N	-0-	145	
BLESSING, NE. (F-26)													CNTY: MATAGORDA		
DALLAS PRODUCTION, INC.															
HERMAN, A. S.															
				WELL #:	1		RRCID -> 168802			COMPL. DATE 01/27/1999			TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362		
04	3270	#	2732	-0-	-538	-0-	663	1	1997	2	N		65	195	
05	3379	#	2216	-0-	-1163	-0-	575	1	1598	2	N		39	52	
06	3150	#	2501	-0-	-649	-0-	654	1	1782	3	N		59	110	
07	3131	#	2588	-0-	-543	-0-	676	1	1844	3	N		62	165	
08	3069	#	2553	-0-	-516	-0-	676	1	1811	3	N		60	41	
09	2730	#	2504	-0-	-226	-0-	654	1	1785	3	N		59	93	
BLOCK 23L (LH-13)													CNTY: JEFFERSON		
WALTER OIL & GAS CORPORATION															
S.T. 23-L N/2 SW/4															
				WELL #:	1		RRCID -> 246589			COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 13698 PERF. 12972 - 13022		
04	33210		-0-	-0-	-33210	-0-					N		-0-	-0-	
05	34317		7211	-0-	-27106	-0-	7080	2	131	9	N		119	12	
06	32640	#	13000	-0-	-19640	-0-	12911	2	89	9	N		81	21	
07	28706	#	-0-	-0-	-28706	-0-					N		-0-	21	
08	7223	#	-0-	-0-	-7223	-0-					N		-0-	21	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	21	
BLOCK 98-L													CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC															
STATE TRACT 98-L															
				WELL #:	3		RRCID -> 073070			COMPL. DATE 04/11/1976			TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9282 - 9292						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817													
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6440 - 6456						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495						N	NO RPT					-0-
BLOCK 98-L (MA-4A)				09564 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954													
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8906 - 8925						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954													
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 L	RRCID ->	188835	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9620 - 9690						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)										09571 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161								
STATE TRACT 369-L, NE/4										WELL #:	1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401 - 5663			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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			
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:	4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5514 - 5520			
04	0 Z	-0-		-0-	-0-		64174					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-		-0-	-0-		64174					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-		-0-	-0-		64174					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-		-0-	-0-		64174					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-		-0-	-0-		64174					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-		-0-	-0-		64174					N	-0-					-0-
BLOCK 368-L (5720)										09571 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161								
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:	4 L	RRCID -> 236965	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5584 - 6050			
04	0 W	-0-		-0-	-0-		39992					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-		-0-	-0-		39992					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-		-0-	-0-		39992					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-		-0-	-0-		39992					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-		-0-	-0-		39992					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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	073161	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
				RRCID ->	206393	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	4581	-	4587	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BLOCK 369-L (5100)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
		WELL #:		09572 580	073161	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
				RRCID ->	149103	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	4988	-	4995	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4														
		WELL #:		5	RRCID ->	262240	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	5790	-	5796
04	7800	-0-	-0-	-7800	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BLOCK 369-L (5300)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L, NE/4														
		WELL #:		09572 600	073161	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
				RRCID ->	068670	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5396	-	5663	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4														
		WELL #:		5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6118	-	6122
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BLOCK 367-L (7500)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 367														
		WELL #:		09580 500	130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
				RRCID ->	142136	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8246	-	8257	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BLUE BASIN (6100)		09745 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012											
MYATT MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 247112		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8438 - 8472					
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	173	1	540	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	169 4		N	81	162	1	459	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31 4		N	74			533	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11 4		N	40			573	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	71 4		N	54	173	1	454	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	61	339	1	176	

BLUE LAKE (10,280)		09840 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
ROBERTS & WHITSON PET. INC.		718525										
MARTIN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 040219		COMPL. DATE 09/23/1966		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE LAKE (11,000)		09840 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC		035453										
GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

BLUE MARSH (YEGUA 6600)		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON				
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771										
KURTH, J. H. JR.		WELL #: 4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (3800)													CNTY: NEWTON	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
ADIRONDACK														
WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724														
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	
04	6450 #	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2		N	-0-			-0-	
05	6665 #	5868	-0-	-797	-0-	5868	2		N	-0-			-0-	
06	6210 #	5535	-0-	-675	-0-	5535	2		N	-0-			-0-	
07	5890 #	5748	-0-	-142	-0-	5748	2		N	-0-			-0-	
08	5859 #	5656	-0-	-203	-0-	5656	2		N	-0-			-0-	
09	5670 #	5462	-0-	-208	-0-	5462	2		N	-0-			-0-	
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)													CNTY: WHARTON	
HUNT OIL COMPANY														
DUNCAN A93														
WELL #: 1 RRCID -> 210788 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15940 - 16630														
04	INC G-10	21551	-0-	21551	42442	1440	1	20111	2	Y	-0-		92	
05	INC G-10	19098	-0-	19098	61540	1517	1	17581	2	Y	-0-		92	
06	INC G-10	17488	-0-	17488	79028	1480	1	16008	2	Y	-0-		92	
07	INC G-10	17285	-0-	17285	96313	1480	1	15805	2	Y	-0-		92	
08	INC G-10	18057	-0-	18057	114370	1530	1	16517	2	Y	9	63 1	38	
*09	131454 X	17084	-0-	-114370	-0-	1480	1	15604	2	Y	-0-		38	
DUNCAN A93														
WELL #: 2 RRCID -> 212012 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 16891 PERF.16220 - 16818														
04	INC G-10	901	-0-	901	1505	60	1	841	2	Y	-0-		78	
05	INC G-10	418	-0-	418	1923	33	1	385	2	Y	-0-		78	
06	INC G-10	231	-0-	231	2154	20	1	211	2	Y	-0-		78	
07	INC G-10	229	-0-	229	2383	20	1	209	2	Y	-0-		78	
08	INC G-10	248	-0-	248	2631	20	1	218	2	Y	9	53 1	34	
*09	1400 N	226	-0-	-1174	1457	20	1	206	2	Y	-0-		34	
DUNCAN A93														
WELL #: 3 RRCID -> 215081 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 16975 PERF.16350 - 16841														
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66	
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66	
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66	
07	INC G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		66	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-	45 1	21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-		21	
SANDRIDGE ONSHORE, LLC														
KOONCE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662														
04	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	165	1	1168	2	Y	-0-		20	
05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	140	1	900	2	Y	-0-		20	
06	1320 N	836	-0-	-484	-0-	115	1	721	2	Y	-0-		20	
07	1364 N	1135	-0-	-229	-0-	103	1	1032	2	Y	-0-		20	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	Y	1		21	
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-		21	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC KOONCE GAS UNIT															//CONT.// 09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
															//CONT.// 748007		WELL #:		2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 17100		PERF.15912 - 16616	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			346 1	2461 2	Y	-0-						1								
05		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			259 1	1667 2	Y	-0-						1								
06		2700 X	1512	-0-	-0-	-1188	-0-	-0-			208 1	1304 2	Y	-0-						1								
07		2790 X	2386	-0-	-0-	-404	-0-	-0-			216 1	2170 2	Y	-0-						1								
08		2790 X	2490	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			229 1	2261 2	Y	-0-						1								
*09		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			253 1	2374 2	Y	-0-	1					2								
															1 9													
CORMAN-HUDGINS															WELL #:		1		RRCID -> 212054		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.15884 - 16661			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
04	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1930 1	13719 2	Y	-0-						14								
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1539 1	9896 2	Y	-0-	1					15								
															1 9													
06	16050	X	10225	-0-	-0-	-5825	-0-	-0-			1406 1	8819 2	Y	-0-						15								
07	16182	X	15743	-0-	-0-	-439	-0-	-0-			1426 1	14317 2	Y	-0-						15								
08	16182	X	14718	-0-	-0-	-1464	-0-	-0-			1353 1	13365 2	Y	-0-						15								
*09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1321 1	12396 2	Y	-0-						15								
KOONCE GAS UNIT															WELL #:		4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736			
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			214 1	4596 2	Y	-0-						24								
05	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			276 1	10736 2	Y	-0-	1					25								
															1 9													
06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13430 1		Y	-0-						25								
07	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17969 2		Y	-0-						25								
08	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15033 2	1 9	Y	-0-	1					26								
*09	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12953 2		Y	-0-						26								
CORMAN-HUDGINS															WELL #:		3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819 - 15491			
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1	494 2	Y	-0-						-0-								
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	242 2	Y	-0-						-0-								
06	570	N	14	-0-	-0-	-556	-0-	-0-			2 1	12 2	Y	-0-						-0-								
07	589	N	18	-0-	-0-	-571	-0-	-0-			1 1	17 2	Y	-0-						-0-								
08	279	N	50	-0-	-0-	-229	-0-	-0-			4 1	46 2	Y	-0-						-0-								
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	47 2	Y	-0-						-0-								
CORMAN-HUDGINS															WELL #:		2		RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 17259		PERF.15898 - 16746			
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			518 1	3682 2	Y	-0-	3					31								
															3 9													
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			459 1	2947 2	Y	-0-						31								
06	7650	X	2737	-0-	-0-	-4913	-0-	-0-			376 1	2361 2	Y	-0-						31								
07	7905	X	4109	-0-	-0-	-3796	-0-	-0-			372 1	3737 2	Y	-0-						31								
08	5115	X	4325	-0-	-0-	-790	-0-	-0-			397 1	3922 2	Y	-0-	5					36								
															6 9													
*09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			374 1	3513 2	Y	-0-	2					38								
															2 9													

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007														
Koonce Gas Unit WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	600	2	Y	1			20
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	690 N	84	-0-	-606	-0-	51	1	330	2	Y	-0-			20
07	713 N	195	-0-	-518	-0-	11	1	73	2	Y	-0-			20
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	18	1	177	2	Y	-0-			20
						29	1	290	2	Y	5			25
						6	9							
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	-0-			25
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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	N	5			77
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	2	N	5			82
						6	9							
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	40	1	1525	2	N	-0-			82
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	N	-0-			82
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1102	1	42	2	N	8			90
						9	9							
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	2			92
QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246														
04	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11023	2	259	9	N	235	196	1	179
05	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	282	1	10962	2	N	239	193	1	225
						263	9							
06	10770 X	10393	-0-	-377	-0-	260	1	9862	2	N	246	375	1	96
						271	9							
07	11129 X	5742	-0-	-5387	-0-	214	1	5384	2	N	131	191	1	36
						144	9							
08	11129 X	8745	-0-	-2384	-0-	8426	1	319	2	N	-0-			36
09	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-			36
F.I.G. ENERGY, LLC 257281														
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219														
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2			106
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	N	10			116
06	1050 N	905	-0-	-145	-0-	894	2	11	9	N	10			126
07	1550 N	870	-0-	-680	-0-	859	2	11	9	N	10			136
08	2387 N	959	-0-	-1428	-0-	931	2	28	9	N	25			161
09	900 N	141	-0-	-759	-0-	88	2	53	9	N	48	178	1	31

BOBCAT RUN (YEGUA)													
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC													
LEMONVILLE													
WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898													
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
0										M			EOM BALANCE
04	52770 X	-0-	-0-	-52770	-0-					N	-0-		-0-
05	54529 X	-0-	-0-	-54529	-0-					N	-0-		-0-
06	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC													
QUINN A-195													
WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890													
04	55151 X	55151	-0-	-0-	-0-	1776	1	51398	2	N	1797	2110	1
						1977	9						163
05	64294 X	60603	-0-	-3691	-0-	1898	1	56512	2	N	1994	1701	1
						2193	9						456
06	62220 X	57614	-0-	-4606	-0-	1854	1	53947	2	N	1648	1921	1
						1813	9						183
07	64450 X	64450	-0-	-0-	-0-	1884	1	60157	2	N	2190	2098	1
						2409	9						275
08	65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	1916	1	61533	2	N	1938	1918	1
						2132	9						295
*09	64138 X	64138	-0-	-0-	-0-	1809	1	60325	2	N	1822	1906	1
						2004	9						211

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)													
SAMSON EXPLORATION, LLC													
HANKAMER A-912													
WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670													
04	11100 #	6737	-0-	-4363	-0-	2107	1	3911	2	N	654	900	1
						719	9						237
05	9982 #	7581	-0-	-2401	-0-	2015	1	4796	2	N	700	719	1
						770	9						218
06	8820 #	6586	-0-	-2234	-0-	1057	1	4800	2	N	663	728	1
						729	9						153
07	9114 #	5988	-0-	-3126	-0-	904	1	4420	2	N	604	532	1
						664	9						225
08	8556 #	5722	-0-	-2834	-0-	896	1	4162	2	N	604	547	1
						664	9						282
*09	7320	4941	-0-	-2379	-0-	793	1	3639	2	N	463	543	1
						509	9						202

BOBCAT RUN, S. (YEGUA)													
SAMSON EXPLORATION, LLC													
DONNER-BROWN													
WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOGGY BAYOU														
ORBIT PETROLEUM, INC.														
LEWIS "8"														
					10148 001	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					625570						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					8	RRCID -> 145282					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 6440			
											PERF. 6207 - 6211			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)														
ORBIT PETROLEUM, INC.														
HAWKINS RANCH														
					10148 250	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					625570						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					4	RRCID -> 191874					COMPL. DATE 08/02/2000			
											TOTAL DEPTH 6250			
											PERF. 6037 - 6103			
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX)														
PRIME OPERATING COMPANY														
INMAN, T. E. ET AL														
					10385 568	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					677770						CNTY: NEWTON			
WELL #:					1A	RRCID -> 157487					COMPL. DATE 01/11/1996			
											TOTAL DEPTH 11599			
											PERF.10600 - 10630			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUMNER														
WELL #:					1	RRCID -> 203389					COMPL. DATE 06/10/2004			
											TOTAL DEPTH 11617			
											PERF.10638 - 10648			
04	3000	N	5741	-0-	2741	2741	5711	1	30	9	N	27		211
05	3100	N	1126	-0-	-1974	767	876	1	250	9	N	227	351 1	87
06	3000	N	7646	-0-	4646	5413	7523	1	123	9	N	112		199
07	3100	N	861	-0-	-2239	3174	750	1	111	9	N	101	181 1	119
08	3100	N	857	-0-	-2243	931	750	1	107	9	N	97		216
09	1950		484	-0-	-1466	-0-	355	1	129	9	N	117	183 1	150

BON WEIR (11,100)														
PRIME OPERATING COMPANY														
KUHNERT														
					10385 852	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					677770						CNTY: NEWTON			
WELL #:					1	RRCID -> 166148					COMPL. DATE 11/05/1997			
											TOTAL DEPTH 11962			
											PERF.11148 - 11176			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BONUS (4050)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
WINTERMAN -A-														
					10509 146	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					566789						CNTY: WHARTON			
WELL #:					3 C	RRCID -> 127104					COMPL. DATE 04/08/1988			
											TOTAL DEPTH 7500			
											PERF. 4013 - 4019			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)				10509 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
CAMOIL, INC.				127449															
SCHOENFIELD, TED				WELL #:	1	RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH		5475	PERF. 4742 -		4764				
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
09	P&A	COND	-0-	-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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011 - PLUGGED 05/06/11												

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
WINTERMORN				WELL #:	1	RRCID -> 100237	COMPL.	DATE 03/21/1982	TOTAL	DEPTH 13039	PERF.12510 - 12536		
04	3690	X	2319	-0-	-1371	-0-	332	1	1987	2	Y	-0-	-0-
05	3813	X	665	-0-	-3148	-0-	105	1	560	2	Y	-0-	-0-
06	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	530	1	1939	2	Y	-0-	-0-
07	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	300	1	1510	2	Y	-0-	-0-
08	2387	X	1343	-0-	-1044	-0-	231	1	1112	2	Y	-0-	-0-
09	2460	N	966	-0-	-1494	-0-	125	1	841	2	Y	-0-	-0-

WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID -> 201733	COMPL.	DATE 08/14/2004	TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12126 - 12670	
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	445 26 9	1 2664	2	Y	24	307
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	559 41 9	1 2979	2	Y	37	187 1
06	3570	X	1562	-0-	-2008	-0-	325 47 9	1 1190	2	Y	43	200
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	659 102 9	1 3320	2	Y	93	293
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	762 39 9	1 3660	2	Y	35	328
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	391 33 9	1 2630	2	Y	30	184 1

OIL AND GAS DIVISION

BONUS (YEGUA 6900)													CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
BOETTCHER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3000 N	3129	-0-	129	129	300	1	2811	2	N	16			147
05	2976 N	2625	-0-	-351	-0-	18	9	2312	2	N	12			159
06	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	13	9	1996	2	N	2			161
07	2976	2259	-0-	-717	-0-	2	9	1947	2	N	2			163
08	2976	2207	-0-	-769	-0-	310	1	1917	2	N	-0-			163
09	2880	2231	-0-	-649	-0-	290	1	1941	2	N	-0-			163
						290	1							
BONUS (YEGUA 7500)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEYNE														
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470														
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	21	1	162	3	Y	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	17	1	144	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-			-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-			-0-
KRENEK														
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486														
04	SI MULT	1466	-0-	1466	4823	168	1	1298	3	Y	-0-			-0-
05	SI MULT	1400	-0-	1400	6223	147	1	1253	3	Y	-0-			-0-
06	SI MULT	1115	-0-	1115	7338	116	1	994	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	SI MULT	1161	-0-	1161	8499	121	1	1025	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
08	SI MULT	1467	-0-	1467	9966	134	1	1333	3	Y	-0-			-0-
09	SI MULT	2055	-0-	2055	12021	202	1	1853	3	Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
MAHALITC/HUNT														
WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614														
04	2730 #	2335	-0-	-395	-0-	192	1	2141	3	N	2	2 8		101
						2	9							
05	2821 #	2578	-0-	-243	-0-	212	1	2359	3	N	6	6 8		101
						7	9							
06	2730 #	1391	-0-	-1339	-0-	114	1	1275	3	N	2	1 8		102
						2	9							
07	2635 #	1550	-0-	-1085	-0-	133	1	1415	3	N	2	2 8		102
						2	9							
08	2635 #	1168	-0-	-1467	-0-	92	1	1074	3	N	2	2 8		102
						2	9							
09	2490 #	8	-0-	-2482	-0-	1	1	7	3	N	-0-			102
BONUS, S. (MIOCENE 4100)													CNTY: WHARTON	
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
WINTERMAN -A-														
WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) MILAGRO EXPLORATION, LLC SOUTH UNIT				10516 200 566789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #: 1				RRCID -> 084970	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12658	-	12694						
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
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	57	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	27	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	218	-0-	-123	-0-	38	1	180	2	Y	-0-					-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	-0-					-0-

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

WINTERMANN				WELL #: 8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.12509	-	12673					
04	3900 X	1763	-0-	-2137	-0-	253	1	1510	2	Y	-0-					137
05	4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	400	1	2128	2	Y	182	180	1			139
						200	9									
06	3900 X	779	-0-	-3121	-0-	167	1	612	2	Y	-0-					139
07	2356 X	784	-0-	-1572	-0-	130	1	654	2	Y	-0-					139
08	2728 X	355	-0-	-2373	-0-	61	1	294	2	Y	-0-					139
*09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	526	1	3538	2	Y	-0-					139

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

BONUS, S.E. (FRIO 3600) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANIELA				10518 280 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELL #: 7				RRCID -> 204053	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL	DEPTH 4200	PERF. 3562	-	3566						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC GAS UNIT				10518 310 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #: 2				RRCID -> 193386	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL	DEPTH 3868	PERF. 3714	-	3734						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750)			//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
PITTS, ANIELA			WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

KRUEGER			WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322			
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (FRI0 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			
04	2111 X	2111	-0-		-0-	-0-		2111	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	1498	-0-		-2005	-0-		1498	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	1621	-0-		-1589	-0-		1621	2			N	-0-			-0-
07	1901 X	1901	-0-		-0-	-0-		1901	2			N	-0-			-0-
08	2945 X	1808	-0-		-1137	-0-		1808	2			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC					886209											
MAHALITIC, JOAN			WELL #:		1	RRCID ->	234822	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4222 - 4224			
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-		-0-	-0-		184	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONUS, S. E. (FRI0 4600)					10518 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
PITTS, ANIELA			WELL #:		5 C	RRCID ->	117721	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	4615 - 4620			
04	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

KRUEGER			WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4902 - 4980			
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONUS, S. E. (FRI0 4600)			//CONT.//			10518 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																	
HEYNE			WELL #:			2	RRCID -> 263605			COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
BONUS, S.E. (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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-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								
04	5248 R	5248	-0-	-0-	-0-	-0-		401	1	4841	3	Y	5										61
05	9176 #	4590	-0-	-4586	-0-	-0-		366	1	4212	3	Y	11										72
06	8130 #	3923	-0-	-4207	-0-	-0-		325	1	3579	3	Y	17										89
07	7781 #	4220	-0-	-3561	-0-	-0-		391	1	3816	3	Y	12										101
08	6665 #	3905	-0-	-2760	-0-	-0-		402	1	3485	3	Y	16		99	1							18
09	4050	3667	-0-	-383	-0-	-0-		384	1	3280	3	Y	3										21
BONUS, S.E. (7400)						10518 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON										
HILCORP ENERGY COMPANY						386310																	
KRUEGER			WELL #:			1	RRCID -> 103887			COMPL. DATE 09/26/1984			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7380 - 7398								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
KRUEGER			WELL #:			3	RRCID -> 111706			COMPL. DATE 07/20/1984			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412								
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	484	3	Y	-0-										-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	526	3	Y	-0-										-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	-0-		58	1	498	3	Y	-0-										-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	509	3	Y	-0-										-0-
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	551	3	Y	-0-										-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	518	3	Y	-0-										-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1500 N	1252	-0-	-248	-0-	143	1	1109	3	Y	-0-			-0-		
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	218	1	1867	3	Y	-0-			-0-		
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	194	1	1668	3	Y	-0-			-0-		
						8	4									
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	3	Y	-0-			-0-		
						24	4									
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	207	1	2058	3	Y	-0-			-0-		
*09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	169	1	1554	3	Y	-0-			-0-		
MAHALITC				WELL #:	1 C	RRCID -> 112300	COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
ANIELA, PITTS				WELL #:	3 C	RRCID -> 114063	COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7352 - 7374					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
PITTS, ANIELA				WELL #:	5 T	RRCID -> 117106	COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402					
04	T. A.	1783	-0-	1783	1783	204	1	1579	3	Y	-0-			-0-		
05	T. A.	3021	-0-	3021	4804	316	1	2705	3	Y	-0-			-0-		
06	T. A.	2405	-0-	2405	7209	249	1	2145	3	Y	-0-			-0-		
						11	4									
07	T. A.	2107	-0-	2107	9316	219	1	1860	3	Y	-0-			-0-		
						28	4									
08	T. A.	1650	-0-	1650	10966	151	1	1499	3	Y	-0-			-0-		
*09	12789 X	1823	-0-	-10966	-0-	179	1	1644	3	Y	-0-			-0-		
PITTS, ANIELA				WELL #:	4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7408 - 7425					
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	62	1	477	3	Y	-0-			-0-		
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	3	Y	-0-			-0-		
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	512	3	Y	-0-			-0-		
						3	4									
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	511	3	Y	-0-			-0-		
						8	4									
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	872	3	Y	-0-			-0-		
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	529	3	Y	-0-			-0-		
KRENEK				WELL #:	1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7370 - 7390					
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	49	1	375	3	Y	-0-						-0-	
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	3	Y	-0-						-0-	
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	52	1	452	3	Y	-0-						-0-	
							2	4											
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	-0-						-0-	
							7	4											
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	930	3	Y	-0-						-0-	
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-						-0-	
HUDGINS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 242374			COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7182 - 7440			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	T. A.		1373	-0-	1373	1373	142	1	1225	3	Y	-0-						-0-	
							6	4											
07	T. A.		1477	-0-	1477	2850	154	1	1304	3	Y	-0-						-0-	
							19	4											
08	T. A.		1145	-0-	1145	3995	105	1	1040	3	Y	-0-						-0-	
*09	3000	N	1122	-0-	-1878	2117	110	1	1012	3	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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
XTO ENERGY INC.						945936													
BONUS SWD			WELL #:			1	RRCID -> 180800			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920				
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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				
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	611	1	4720	3	Y	144	86	1				105	
							158	9											
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	636	1	5446	3	Y	138	179	1				64	
							152	9											
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	600	1	5164	3	Y	144	138	1				70	
							26	4	158	9									
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	617	1	5235	3	Y	142	136	1				76	
							78	4	156	9									
*08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	512	1	5083	3	Y	135	129	1				82	
							149	9											
*09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	535	1	4920	3	Y	137	134	1				85	
							151	9											

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER				//CONT.// 10519 750 386310 WELL #:	12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				//CONT.//		RRCID ->	187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.11455	- 13372	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-		607	1	4688	3	Y	148	88	1	106
							163	9							
05	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-		632	1	5408	3	Y	123	169	1	60
							135	9							
06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-		601	1	5175	3	Y	129	126	1	63
							26	4	142	9					
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-		629	1	5344	3	Y	141	132	1	72
							79	4	155	9					
*08	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-		532	1	5270	3	Y	137	128	1	81
							151	9							
*09	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-		560	1	5147	3	Y	140	135	1	86
							154	9							

KRUEGER				WELL #:	9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL	DEPTH	13652	PERF.11490	- 12925	
04	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		556	1	4298	3	Y	143	85	1	104
							157	9							
05	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-		602	1	5151	3	Y	128	171	1	61
							141	9							
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-		571	1	4912	3	Y	127	124	1	64
							24	4	140	9					
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		589	1	4995	3	Y	138	130	1	72
							74	4	152	9					
*08	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-		486	1	4816	3	Y	131	124	1	79
							144	9							
*09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-		467	1	4297	3	Y	124	124	1	79
							136	9							

KRUEGER				WELL #:	10	RRCID ->	189059	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL	DEPTH	13627	PERF.11560	- 12951	
04	6630 X	6100	-0-	-530	-0-		680	1	5252	3	Y	153	91	1	111
							168	9							
05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-		721	1	6172	3	Y	147	190	1	68
							162	9							
06	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-		712	1	6134	3	Y	158	149	1	77
							31	4	174	9					
07	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-		711	1	6039	3	Y	166	156	1	87
							89	4	183	9					
08	6851 X	6576	-0-	-275	-0-		586	1	5811	3	Y	163	152	1	98
							179	9							
*09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		596	1	5475	3	Y	164	159	1	103
							180	9							

SANDRIDGE ONSHORE, LLC OBENHAUS GAS UNIT				WELL #:	748007 2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.10380	- 11640	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-		16	1	422	2	N	-0-			56
05	217 N	87	-0-	-130	-0-		3	1	84	2	N	-0-			56
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-		34	1	770	2	N	-0-			56
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-		31	1	700	2	N	-0-			56
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-		22	1	506	2	N	-0-			56
*09	720 N	545	-0-	-175	-0-		22	1	523	2	N	-0-			56

SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.11528	- 11839	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			197
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-		4	1	95	2	N	-0-			197
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			197
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			197
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			197
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-		5	1	101	2	N	-0-			197

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC GLAZE GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	10519 750 748007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
					1	RRCID -> 177312	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL	DEPTH 13211	PERF.11470	- 12574					
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
04	DLQ G-10	14410	-0-	14410	27555	531	1	13765	2	N	104					153
05	DLQ G-10	14639	-0-	14639	42194	114	9	13937	2	N	88	176	1			65
06	DLQ G-10	13775	-0-	13775	55969	605	1	13094	2	N	93					158
07	DLQ G-10	14520	-0-	14520	70489	97	9	13838	2	N	73	172	1			59
08	DLQ G-10	13560	-0-	13560	84049	579	1	12913	2	N	75					134
*09	96770 X	12721	-0-	-84049	-0-	102	9	11957	2	N	244	179	1			199
						268	9									
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10314	- 11766					
04	DLQ G-10	3929	-0-	3929	7944	144	1	3729	2	N	51					68
05	DLQ G-10	3893	-0-	3893	11837	56	9	3674	2	N	54					122
06	DLQ G-10	3351	-0-	3351	15188	160	1	3161	2	N	46					168
07	DLQ G-10	3764	-0-	3764	18952	59	9	3558	2	N	47	175	1			40
08	DLQ G-10	3440	-0-	3440	22392	139	1	3254	2	N	40					80
*09	25855 X	3463	-0-	-22392	-0-	51	9	3280	2	N	43					123
						154	1									
						52	9									
						142	1									
						44	9									
						136	1									
						47	9									
SCHWEINLE				WELL #:	3	RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL	DEPTH 13560	PERF.10338	- 10560					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 178543	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL	DEPTH 13003	PERF.10294	- 11528					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE				WELL #:	2	RRCID -> 179671	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL	DEPTH 14625	PERF.11081	- 12856					
04	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	508	1	13191	2	N	49					171
05	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	54	9	13103	2	N	31					202
06	16200 X	13591	-0-	-2609	-0-	569	1	12988	2	N	26	175	1			53
07	16430 X	12407	-0-	-4023	-0-	34	9	11858	2	N	31					84
08	15097 X	7000	-0-	-8097	-0-	574	1	6687	2	N	19					103
*09	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	29	9	9111	2	N	27					130
						515	1									
						34	9									
						292	1									
						21	9									
						378	1									
						30	9									

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC REYNOLDS "B"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			10519 750 748007 9	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHARTON				
							RRCID ->	179769	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	10388	-	10444	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE			WELL #:			5	RRCID ->	180452	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL	DEPTH	13338	PERF.	11560	-	12650	
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3074	2	N	90					105
								99	9									
05	3038 X	2077	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	85	1	1959	2	N	30					135
								33	9									
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3993	2	N	62					197
								68	9									
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3616	2	N	54	191	1			60
								59	9									
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	3333	2	N	45					105
								50	9									
09	4230 X	2910	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-	114	1	2750	2	N	42					147
								46	9									
SCHWEINLE			WELL #:			4	RRCID ->	180455	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	10654	-	12094	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	N	-0-					170
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	7					177
								8	9									
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	32	164	1			45
								35	9									
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	8					53
								9	9									
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					53
*09	T. A.	5	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4					57
SCHWEINLE			WELL #:			6	RRCID ->	180825	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL	DEPTH	13148	PERF.	11452	-	12560	
04	2610 X	2333	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	84	1	2186	2	N	57					145
								63	9									
05	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	98	1	2277	2	N	75					220
								83	9									
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2242	2	N	48	174	1			94
								53	9									
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2699	2	N	65					159
								72	9									
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2635	2	N	54					213
								59	9									
*09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2594	2	N	38	179	1			72
								42	9									

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC KRENEK GAS UNIT				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-			79 1	2060 2	28 9	N		25					65
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-			89 1	2057 2	31 9	N		28					93
06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-			91 1	2062 2	26 9	N		24					117
07	2232 X	2231	-0-	-1	-0-			92 1	2119 2	20 9	N		18					135
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-			96 1	2208 2	33 9	N		30					165
09	2190 X	2001	-0-	-189	-0-			79 1	1905 2	17 9	N		15					180
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294						
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-			269 1	3554 2	134 9	Y		122	164 1				61
05	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-			258 1	3827 2	257 9	Y		234	205 1				90
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-			292 1	3820 2	189 9	Y		172	221 1				41
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-			271 1	3571 2	189 9	Y		172	151 1				62
08	4030 X	3719	-0-	-311	-0-			260 1	3285 2	174 9	Y		158	145 1				75
09	INC G-10	3361	-0-	3361	3361			246 1	2950 2	165 9	Y		150	140 1				85
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840						
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-			46 1	611 2	10 9	Y		9	17 1				4
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-			45 1	666 2	80 9	Y		73	49 1				28
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-			52 1	682 2	74 9	Y		67	79 1				16
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-			56 1	741 2	76 9	Y		69	60 1				25
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-			55 1	699 2	63 9	Y		57	55 1				27
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-			57 1	686 2	55 9	Y		50	49 1				28
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772						
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-			32 1	421 2	29 1	Y		-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-			22 9	427 2	33 1	Y		20	12 1				8
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-			33 1	432 2	33 1	Y		-0-	8 1				-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-			33 1	425 2	27 1	Y		-0-					-0-
08	465 N	373	-0-	-92	-0-			27 1	346 2	26 1	Y		-0-					-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-			26 1	316 2		Y		-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"														
//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 748007 WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	328	1	4329	2	Y	143	193	1	71
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	157	9	4349	2	Y	266	235	1	102
06	4590 X	4553	-0-	-37	-0-	293	1	4024	2	Y	201	255	1	48
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	293	9	4298	2	Y	196	174	1	70
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	308	1	4273	2	Y	204	178	1	96
*09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	221	9	3830	2	Y	187	178	1	105
						326	1							
						216	9							
						339	1							
						224	9							
						319	1							
						206	9							
SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598														
04	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	421	1	10926	2	N	73			143
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	80	9	2765	2	N	14			157
06	9900 X	1451	-0-	-8449	-0-	120	1	1388	2	N	2			159
07	10230 X	1784	-0-	-8446	-0-	15	9	1704	2	N	5			164
08	10230 X	5811	-0-	-4419	-0-	61	1	5530	2	N	36			200
*09	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	2	9	10461	2	N	73	182	1	91
						74	1							
						40	9							
						433	1							
						80	9							
LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994														
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	2	6	1	1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	9	72	2	Y	20	13	1	8
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	8	1	-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	2	1	1	1
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	9	21	2	Y	-0-	1	1	-0-
						2	1							

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC KRENEK-HEYNE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10519 750 748007 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	570	N	163	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	163	2	789	2	N	-0-					223
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	N	18					241
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	2	186	1			57
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11					68
08	806	N	492	-0-	-314	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	N	9					77
09	600	N	445	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	N	9					86
SCHWEINLE						WELL #:	8	RRCID ->	185211	COMPL.	DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.	1.11662	-	11980
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					14
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					14
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	N	-0-					14
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	N	-0-					14
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					14
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					14
ROCKING M LAND & CATTLE "A"						WELL #:	4	RRCID ->	204139	COMPL.	DATE	08/07/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	1.11862	-	12650
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	-0-		1	1		-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
GLAZE GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL.	DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	1.11446	-	11924
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					15
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					15
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	3					18
									3	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					18
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	12					30
									13	9									
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	18					48
									20	9									
SCHWEINLE						WELL #:	10	RRCID ->	218336	COMPL.	DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.	1.11654	-	13422
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	4502	2	N	25					82
									28	9									
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	4310	2	N	21					103
									23	9									
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	4285	2	N	5					108
									6	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	4422	2	N	62					170
									68	9									
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	4213	2	N	14	157	1			27
									15	9									
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3895	2	N	13					40
									14	9									

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.//		10519 750 748007		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				WELL #:		9		RRCID -> 220011				COMPL. DATE 06/22/2005				TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-			483 215 9	1 9	12513	2	N	195	383	1			41
05	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-			589 218 9	1 9	13559	2	N	198	191	1			48
06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-			565 189 9	1 9	12780	2	N	172	186	1			34
07	13702	X	13402	-0-	-300	-0-			549 207 9	1 9	12646	2	N	188	189	1			33
08	13702	X	13375	-0-	-327	-0-			551 194 9	1 9	12630	2	N	176					209
*09	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-			456 199 9	1 9	10979	2	N	181	186	1			204
SCHWEINLE				WELL #:		11		RRCID -> 224328				COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442			
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-			356 72 9	1 9	9237	2	N	65					140
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-			442 78 9	1 9	10190	2	N	71	176	1			35
06	12150	X	9562	-0-	-2588	-0-			402 68 9	1 9	9092	2	N	62					97
07	12555	X	10628	-0-	-1927	-0-			440 56 9	1 9	10132	2	N	51					148
08	12555	X	10324	-0-	-2231	-0-			429 72 9	1 9	9823	2	N	65	181	1			32
*09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-			336 47 9	1 9	8094	2	N	43					75
XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT				WELL #:		945936 7		RRCID -> 177324				COMPL. DATE 02/20/2007				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594			
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-			61 17 9	1 9	676	3	N	15	1	8			121
05	837	N	778	-0-	-59	-0-			63 14 9	1 9	701	3	N	13	2	8			132
06	930	N	693	-0-	-237	-0-			56 10 9	1 9	627	3	N	9	1	8			140
07	775	N	494	-0-	-281	-0-			42 8 9	1 9	444	3	N	7					147
08	775	N	500	-0-	-275	-0-			38 19 9	1 9	443	3	N	17	8	1	1	8	155
09	690	N	487	-0-	-203	-0-			40 11 9	1 9	436	3	N	10	1	8			164
MAHALITC/HUNT				WELL #:		2		RRCID -> 177489				COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460			
04	8430	X	7863	-0-	-567	-0-			644 29 9	1 9	7190	3	N	26					120
05	8711	X	8198	-0-	-513	-0-			673 28 9	1 9	7497	3	N	25	1	8			144
06	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-			563 22 9	1 9	6292	3	N	20					164
07	8153	X	7691	-0-	-462	-0-			659 25 9	1 9	7007	3	N	23					187
08	8246	X	7854	-0-	-392	-0-			619 35 9	1 9	7200	3	N	32	10	1	2	8	207
*09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-			679 23 9	1 9	7408	3	N	21	1	8			227

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3630 X	3524	-0-	-106	-0-	288 1	3221 3	1 8	94
05	3689 X	3273	-0-	-416	-0-	15 9	2987 3	3 8	107
06	3570 X	2612	-0-	-958	-0-	268 1	2388 3	1 8	115
07	3627 X	3023	-0-	-604	-0-	18 9	2754 3	1 8	123
08	3627 X	3028	-0-	-599	-0-	214 1	2762 3	10 1	133
09	3420 X	2777	-0-	-643	-0-	10 9	2536 3	2 8	138
						259 1			
						10 9			
						237 1			
						29 9			
						233 1			
						8 9			
MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.11449 - 12341	
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	84 1	939 3	1 8	35
05	1488 N	822	-0-	-666	-0-	1 9	753 3	1 8	35
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	68 1	1217 3	1 8	35
07	1054 N	933	-0-	-121	-0-	1 9	852 3	1 8	35
08	837 N	119	-0-	-718	-0-	109 1	108 3	2 8	35
09	1320 N	185	-0-	-1135	-0-	1 9	169 3	-0-	35
						80 1			
						9 1			
						2 9			
						16 1			
MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020	
								PERF.11511 - 11621	
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	209 1	2333 3	194 1	104
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	80 9	2549 3	4 8	181
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	229 1	2174 3	1 8	52
07	2697 N	2627	-0-	-70	-0-	89 9	2334 3	1 8	117
08	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	195 1	2449 3	18 1	181
09	2430 N	2341	-0-	-89	-0-	59 9	2084 3	3 8	238
						220 1			
						73 9			
						211 1			
						98 9			
						191 1			
						66 9			
MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020	
								PERF.11439 - 11537	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
09	14B2 EXT	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	146 1	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8 3	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46 6	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. SCHLUTER-JANSSEN			//CONT.// 945936 WELL #:		10519 750 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 179869		CAPACITY COMPL. DATE 11/09/2009				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506						
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
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	909 59	1 9	3923	3	Y		54	195	1	1	8	22	
05	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	822 56	1 9	3951	3	Y		51	1	8			72	
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	996 50	1 9	4040	3	Y		45					117	
07	5053 X	4149	-0-	-904	-0-	595 41	1 9	3513	3	Y		37					154	
08	5053 X	2985	-0-	-2068	-0-	304 50	1 9	2631	3	Y		45	10	1	4	8	185	
09	4320 X	2328	-0-	-1992	-0-	243 12	1 9	2073	3	Y		11	1	8			195	
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527						
04	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	520 48	1 9	6267	3	Y		44	182	1	4	8	76	
05	6727 X	6708	-0-	-19	-0-	530 88	1 9	6090	3	Y		80	9	8			147	
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	562 51	1 9	6183	3	Y		46	4	8			189	
07	7068 X	6579	-0-	-489	-0-	603 94	1 9	5882	3	Y		85	188	1	3	8	83	
08	7068 X	6588	-0-	-480	-0-	678 35	1 9	5875	3	Y		32	10	1	22	8	83	
*09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	668 42	1 9	5703	3	Y		38	7	8			114	
ANDERSON			WELL #:		4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363						
04	3960 X	3181	-0-	-779	-0-	236 101	1 9	2844	3	Y		92					167	
05	4092 X	3159	-0-	-933	-0-	244 111	1 9	2804	3	Y		101	188	1			80	
06	3900 X	3408	-0-	-492	-0-	275 110	1 9	3023	3	Y		100					180	
07	3813 X	3510	-0-	-303	-0-	318 95	1 9	3097	3	Y		86	185	1			81	
08	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	331 141	1 9	2868	3	Y		128	29	1			180	
09	3420 X	2591	-0-	-829	-0-	263 80	1 9	2248	3	Y		73	187	1			66	
ANDERSON			WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470						
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	392 140	1 9	4731	3	Y		127	191	1	1	8	114	
05	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	423 140	1 9	4860	3	Y		127	2	8			239	
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	405 112	1 9	4461	3	Y		102	188	1	1	8	152	
07	5425 X	4915	-0-	-510	-0-	448 103	1 9	4364	3	Y		94	180	1	1	8	65	
08	5456 X	4913	-0-	-543	-0-	497 113	1 9	4303	3	Y		103	27	1	7	8	134	
*09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	514 112	1 9	4385	3	Y		102	2	8			234	

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	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
04	4590 X	1275	-0-	-3315	-0-		96 1	1153 3	Y		24		1 8				164
05	3782 X	1447	-0-	-2335	-0-		26 9	1237 3	Y		93		191 1	1 8			65
06	2550 X	838	-0-	-1712	-0-		108 1	752 3	Y		16						81
07	2542 X	881	-0-	-1661	-0-		102 9	747 3	Y		52						133
08	1674 X	851	-0-	-823	-0-		68 1	727 3	Y		36		8 1				161
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		18 9	963 3	Y		34		1 8				194
							77 1										
							57 9										
							84 1										
							40 9										
							113 1										
							37 9										

DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL	DEPTH 13555	PERF.10922 - 12478						
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		113 1	1361 3	Y		50		190 1	1 8			80
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		55 9	1243 3	Y		147		1 8				226
06	1470 N	552	-0-	-918	-0-		108 1	506 3	Y		-0-		191 1				35
07	1581 N	704	-0-	-877	-0-		162 9	621 3	Y		17						52
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		46 1	1292 3	Y		92		19 1	2 8			123
*09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		64 1	1283 3	Y		45		1 8				167
							19 9										
							149 1										
							101 9										
							150 1										
							50 9										

ANDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13343 - 13403						
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		224 1	2705 3	Y		87		196 1	1 8			62
05	2728 X	2413	-0-	-315	-0-		96 9	2183 3	Y		36		3 8				95
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		190 1	2703 3	Y		60		1 8				154
07	3131 X	2855	-0-	-276	-0-		40 9	2540 3	Y		50		2 8				202
08	3131 X	2482	-0-	-649	-0-		246 1	2162 3	Y		64		191 1	11 8			64
*09	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-		66 9	2089 3	Y		94		4 8				154
							260 1										
							55 9										
							250 1										
							70 9										
							245 1										
							103 9										

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH 12217	PERF.11706 - 12165						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						12

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ROCKING "M"				//CONT.// //CONT.//		10519 750 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	870 X	226	-0-	-644	-0-			16	1	187	3	Y	21	4	8			21
05	899 X	661	-0-	-238	-0-			23	9	580	3	Y	28	6	8			43
06	900 X	152	-0-	-748	-0-			50	1	129	3	Y	10					53
07	930 X	867	-0-	-63	-0-			31	9	779	3	Y	7					60
08	930 X	174	-0-	-756	-0-			12	1	145	3	Y	11	59	1	1	8	11
09	630 X	339	-0-	-291	-0-			11	9	302	3	Y	2	1	8			12
								8	9									
								17	1									
								12	9									
								35	1									
								2	9									

SHWAB				WELL #:	1	RRCID ->	182536	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12613	-	12663		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

DUNCAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183527	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL	DEPTH	12842	PERF.	11533	-	12588		
04	630 N	610	-0-	-20	-0-			42	1	512	3	Y	51					85
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-			56	9	637	3	Y	56					141
06	600 N	550	-0-	-50	-0-			55	1	463	3	Y	41	135	1			47
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-			62	9	507	3	Y	56					103
08	744 N	672	-0-	-72	-0-			45	9	527	3	Y	76	17	1			162
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-			62	1	526	3	Y	53					215
								84	9									
								62	1									
								58	9									

ROCKING "M"				WELL #:	4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11518	-	11552		
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-			60	1	718	3	Y	2	2	8			6
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-			2	9	863	3	Y	9	8	8			7
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-			75	1	953	3	Y	4	2	8			9
07	806 N	656	-0-	-150	-0-			10	9	593	3	Y	2	1	8			10
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			87	1	1536	3	Y	34	25	1	12	8	7
09	990 N	369	-0-	-621	-0-			4	9	308	3	Y	23	5	8			25
								61	1									
								2	9									
								177	1									
								37	9									
								36	1									
								25	9									

ROCKING "M"				WELL #:	2	RRCID ->	184342	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.	10452	-	12719		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013																		

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. DUNCAN "A"			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
						RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	7						69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	58	1				11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						11
ANDERSON						WELL #:	7	RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381						
04	4080 X	3980	-0-	-100	-0-		-0-	292	1	3526	3	Y	147	195	1		5	8		79
								162	9											
05	4278 X	3927	-0-	-351	-0-		-0-	301	1	3462	3	Y	149	12	8					216
								164	9											
06	4140 X	3895	-0-	-245	-0-		-0-	312	1	3437	3	Y	133	191	1		4	8		154
								146	9											
07	4278 X	4071	-0-	-207	-0-		-0-	366	1	3567	3	Y	125	166	1		5	8		108
								138	9											
08	4185 X	4145	-0-	-40	-0-		-0-	409	1	3545	3	Y	174	214	1		28	8		40
								191	9											
*09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-		-0-	426	1	3637	3	Y	117	10	8					147
								129	9											
MAHALITC/HUNT						WELL #:	9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068						
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	516	3	N	20	1	8					112
								22	9											
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-		-0-	37	1	413	3	N	16	2	8					126
								18	9											
06	750 N	166	-0-	-584	-0-		-0-	13	1	147	3	N	5							131
								6	9											
07	589 N	395	-0-	-194	-0-		-0-	33	1	351	3	N	10							141
								11	9											
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	482	3	N	16	4	8					153
								18	9											
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	375	3	N	15	2	8					166
								17	9											
BOSWELL CREEK (FRIO 3100) PRIME OPERATING COMPANY MONEYWORT						10760 200 677770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER							
						WELL #:	1	RRCID -> 215683		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3092 - 3101						
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		-0-					N	-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY GRISHAM													10802 240 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
WELL #: 1													RRCID -> 216124		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14319 - 14456				
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					
04	750 N	119	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	N	-0-					112					
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	122	3	N	10					122					
								11	9														
06	480 N	70	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	27	1	43	3	N	-0-					122					
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	3					125					
								3	9														
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	30	1	85	3	N	4					129					
								4	9														
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	211	3	N	10					139					
								11	9														

WYSE													WELL #: 2		RRCID -> 217351		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13771 - 13777		
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	12					113					
								13	9														
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	161	3	Y	-0-	77	1			36					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					39					
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	11					50					
								12	9														
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	34	1	99	3	Y	32					82					
								35	9														
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	81	3	Y	19					101					
								21	9														

WYSE													WELL #: 1		RRCID -> 220325		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 15018		PERF.14111 - 14175		
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	8					142					
								9	9														
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	183	3	Y	-0-	98	1			44					
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	135	3	Y	29					73					
								32	9														
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	161	3	Y	9					82					
								10	9														
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	161	3	Y	38					120					
								42	9														
09	270 N	105	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	Y	11					131					
								12	9														

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION DYBALA G.U.													10943 500 747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1													RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310				
04	5160 #	4587	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	1493	1	3075	2	N	17					164					
								19	9														
05	5518 #	4734	-0-	-784	-0-	-0-	-0-	1443	1	3278	2	N	12					176					
								13	9														
06	5340 #	3772	-0-	-1568	-0-	-0-	-0-	1443	1	2321	2	N	7	2	8			181					
								8	9														
07	5518 #	3760	-0-	-1758	-0-	-0-	-0-	1440	1	2317	2	N	3					184					
								3	9														
08	4867 #	4143	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	1490	1	2650	2	N	3					187					
								3	9														
09	4590 #	2762	-0-	-1828	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					187					

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC				141726									
SEBASTIAN				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	* * 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	
04	41460	28443	-0-	-13017	-0-	24900	2	3543	9	N	3221	3480	398
05	37882 #	26524	-0-	-11358	-0-	23286	2	3238	9	N	2944	2974	368
06	35370 #	23361	-0-	-12009	-0-	20085	2	175	4	N	2819	2816	371
						3101	9						
07	34007 #	24434	-0-	-9573	-0-	21274	2	3160	9	N	2873	2647	597
08	31930 #	28493	-0-	-3437	-0-	24835	2	3658	9	N	3325	3610	312
09	28440 #	26032	-0-	-2408	-0-	22921	2	3111	9	N	2828	2633	507
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599									
STATE LEASE 103229				WELL #: 1 U	RRCID -> 235321	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932	-	6947		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282									
S.T. 446-L SW				WELL #: 3	RRCID -> 146961	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 6588	-	6626		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRAZOS BEND (YEGUA)				11618 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA				251868									
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 195315	COMPL. DATE 04/14/2003	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7838	-	7848		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/05/2010									
BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)				11653 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
BLACK POOL ENERGY, LP				072712									
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4				WELL #: 1	RRCID -> 224098	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10040	-	10442		
04	12840	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-		3
05	13268	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-		3
06	12840	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-		3
07	13268	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-		3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09	T. A.	1592	-0-	1592	1592	1589	2	2	4	N	1	3 0	1
						1	9						
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 440-L				WELL #: H 1	RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7384	-	7392		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)															CAPACITY															CNTY: MATAGORDA																																																											
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															//CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED																																																																										
STATE TRACT 440L															WELL #: A 1															RRCID -> 160345															COMPL. DATE 10/17/1996															TOTAL DEPTH 10100															PERF. 8485 - 8502														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																														
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
BRAZOS BLOCK 478L															WELL #: 2															RRCID -> 219438															COMPL. DATE 11/13/2004															TOTAL DEPTH 10782															PERF. 7990 - 8000														
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-260268							N		NO RPT										-0-																																																														
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-260268							N		NO RPT										-0-																																																														
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-260268							N		NO RPT										-0-																																																														
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-260268							N		NO RPT										-0-																																																														
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-260268							N		NO RPT										-0-																																																														
09	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														
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)															11667 210 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: MATAGORDA																																												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															130342																																																																										
440-L UNIT															WELL #: B 1															RRCID -> 126332															COMPL. DATE 12/13/1987															TOTAL DEPTH 8635															PERF. 7351 - 7360														
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)															11667 250 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: MATAGORDA																																												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															130342																																																																										
STATE TRACT 440-L															WELL #: 1G															RRCID -> 119920															COMPL. DATE 10/31/1985															TOTAL DEPTH 8700															PERF. 7486 - 7495														
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)															11667 300 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: MATAGORDA																																												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															130342																																																																										
440-L UNIT															WELL #: A 5															RRCID -> 156949															COMPL. DATE 11/17/1995															TOTAL DEPTH 10100															PERF. 8250 - 8257														
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT										-0-																																																														

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342																
440 L UNIT			WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
440-L UNIT			WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					12	
09	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)			11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342																
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7549 - 7552								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342																
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT			11667 500 130342 WELL #: 4023		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
			RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 6946 - 6968										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT			11667 800 130342 WELL #: K 1		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
			RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7337 - 7359										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT					1
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440L UNIT			11667 812 130342 WELL #: 4012		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
			RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7750 - 7770										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT			11667 825 130342 WELL #: 4012		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
			RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7970 - 8010										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 8686	PERF. 7270 - 7280									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)				//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				//CONT.//		130342										
440-L UNIT				WELL #:		4021	RRCID ->	132767	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
440-L UNIT				WELL #:		J 1	RRCID ->	141549	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
440-L UNIT				WELL #:		E 1	RRCID ->	149580	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7485 - 7532			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
440L UNIT				WELL #:		N 1	RRCID ->	169980	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7314 - 7362			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)						11681 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.						130342										
STATE TRACT 446 L-NW				WELL #:		7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7010 - 7040			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446L-NW				WELL #:		8 U	RRCID ->	078404	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7926 - 7962			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)			11681 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
STATE TRACT 446-L NW			WELL #: 5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7547	-	7555								
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)			11681 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #: 5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 6668	-	7669								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			11681 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
S. L. 57656			WELL #: 4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 6692	-	6709								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140	-	7196								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #: 6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 7669	-	7723								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 446L-NW			WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8721	-	8731								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446-L (NW)															//CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA //CONT.// 130342 WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./															11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./															11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
STATE TRACT 446/NW															WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./															11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 130342 WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229															11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 020599 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) //CONT.//										11692 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)										11694 537	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342										
BRAZOS BLOCK 479-L										WELL #:	2	RRCID ->	162016	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	7508 - 7542	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DFG OIL & GAS, LLC										216726										
NURSERY										WELL #:	2	RRCID ->	180990	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3768	PERF.	1799 - 1803	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.										222162										
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	188467	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	1173 - 1186	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENERTECH RESOURCES, INC.										253153										
BESSIE CREEK UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	198288	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	911 - 916	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244						
LEWIS ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 178816	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2371 - 2373	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 1740 - 1745	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCORMICK		WELL #:		33	RRCID -> 224266	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH	2762	PERF. 1870 - 1873	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287								
STATE LEASE		WELL #:		2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 1674 - 1756	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1703 - 1707	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 1662 - 1676	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
JR RESOURCES, INC.				427770						
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 1891 - 1897	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055						
LOW BURGHER		WELL #:		2	RRCID -> 202083	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 2198 - 2200	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
STOWE		WELL #:		2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
R.T.C. RESOURCES, L.P.				687019											
SODOLAK, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	213864	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 1780 - 1785				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SODOLAK, EDDIE		WELL #:		2	RRCID ->	219434	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	3266	PERF. 1708 - 1734				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAPITI OPERATING, LLC				895805											
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538 - 2768				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742 - 2784				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER									
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.//		895805													
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043 - 2048							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164		COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062 - 1064							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-
MARTIN		WELL #:		33	RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-

BROOKSHIRE			//CONT.//			12306 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: WALLER								
WAPITI OPERATING, LLC			//CONT.//			895805													
WANDER, V. E.			WELL #:			2	RRCID -> 200385			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3554					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEIDO			WELL #:			12	RRCID -> 207706			COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PORTANOVA "A"			WELL #:			17	RRCID -> 208031			COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 - 2900					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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

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

BOSTICK, DAN ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 235494			COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1862 - 1880					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MC CORMICK					12314 510 254244 WELL #:	6	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 179994	CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2860	-	2865	CNTY: WALLER
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCCORMICK					WELL #:	13	RRCID -> 185064	COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958	-	2968	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCCORMICK					WELL #:	24	RRCID -> 188113	COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264	-	2268		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PETERS PETROLEUM CORPORATION MINNS					WELL #:	658364 1	RRCID -> 180262	COMPL. DATE 01/05/2000			TOTAL DEPTH	2595	PERF.	2110	-	2150		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) ATCO PROD. CO., INC. CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY					WELL #:	12367 500 036050 1	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 128868	ONE WELL COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9196	-	9324	CNTY: JEFFERSON
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCLEOD, GILBERT-1ST CITY					WELL #:	2	RRCID -> 156978	COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8322	-	8342	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUCE ROY (YEGUA) CML EXPLORATION, LLC HILL														
12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 120648 WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			141
05	589 X	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-			141
06	570 X	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-			141
07	682 X	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-			141
08	682 X	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-			141
09	660 X	450	-0-	-210	-0-	367	2	83	9	N	75	180	1	36
KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN														
453170 WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716														
04	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6377	2	58	9	N	53			168
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6217	2	58	9	N	53			221
06	4830 X	3529	-0-	-1301	-0-	3486	2	43	9	N	39			260
07	6665 X	3417	-0-	-3248	-0-	3380	2	37	9	N	34	171	1	123
08	6665 X	5421	-0-	-1244	-0-	5367	2	54	9	N	49			172
09	6450 X	5442	-0-	-1008	-0-	5389	2	53	9	N	48			220
KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN														
455775 WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718														
04	960 N	838	-0-	-122	-0-	825	2	13	9	N	12			106
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12			118
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2			120
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1			121
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1			122
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	927	2	18	9	N	16			138
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL														
531085 WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719														
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5			105
05	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1158	2	6	9	N	5			110
06	1200 N	951	-0-	-249	-0-	948	2	3	9	N	3			113
07	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-			113
08	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-			113
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1011	2	88	9	N	80	171	1	22
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN														
891175 WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720														
04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	399	1	4597	2	Y	76	105	1	108
						84	9							
05	6076 X	5643	-0-	-433	-0-	458	1	5107	2	Y	71			179
						78	9							
06	5880 X	4769	-0-	-1111	-0-	455	1	4266	2	Y	44			223
						48	9							
07	6076 X	2102	-0-	-3974	-0-	359	1	1743	2	Y	-0-			223
08	5642 X	3556	-0-	-2086	-0-	418	1	3090	2	Y	44	179	1	88
						48	9							
*09	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	475	1	5543	2	Y	107			195
						118	9							
RASMUSSEN														
WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735														
04	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	141	1	1621	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	162	1	1812	2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1508	-0-	-562	-0-	145	1	1363	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	261	1	1271	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1691	-0-	-293	-0-	202	1	1489	2	Y	-0-			-0-
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUCK SNAG (FRIO 3800)			12893 225			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057													
ARABIAN			WELL #:			1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	4771	PERF. 3831 -	3837	
04	5580 #		5068	-0-	-512	-0-		5068	2			N	-0-			-0-
05	5983 #		5124	-0-	-859	-0-		5124	2			N	-0-			-0-
06	5790 #		4939	-0-	-851	-0-		4939	2			N	-0-			-0-
07	5983 #		4803	-0-	-1180	-0-		4803	2			N	-0-			-0-
08	5921 #		4785	-0-	-1136	-0-		4785	2			N	-0-			-0-
09	5070 #		4477	-0-	-593	-0-		4477	2			N	-0-			-0-
BUCKEYE, NORTH (9200)			12909 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
DAWDY			WELL #:			1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL	DEPTH	9613	PERF. 9492 -	9498	
04	5116 R		5116	-0-	-0-	-0-		5079	2	37	9	N	34	190	1	46
05	4867 #		3614	-0-	-1253	-0-		3578	2	36	9	N	33			79
06	5040 #		4331	-0-	-709	-0-		4297	2	34	9	N	31			110
07	5301 #		4968	-0-	-333	-0-		4926	2	42	9	N	38			148
08	5301 #		3217	-0-	-2084	-0-		3193	2	24	9	N	22			170
09	DLQ G-10		4584	-0-	4584	4584		4544	2	40	9	N	36			206
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	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) EOG RESOURCES, INC. BADOUH, E. M. HEIRS														
12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 253162														
WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	486 18 9	2652 2	Y	16					73
05	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	481 25 9	2523 2	Y	23					96
06	3090 X	2873	-0-	-217	-0-	504 43 9	2326 2	Y	39					135
07	3255 X	2854	-0-	-401	-0-	486 37 9	2331 2	Y	34					169
08	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	531 3 9	2331 2	Y	3					172
09	DLQ G-10	2800	-0-	2800	2800	518 1	2282 2	Y	-0-					-0-
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403														
04	12510 X	6513	-0-	-5997	-0-	1008 1 9	5504 2	Y	1					5
05	12927 X	6682	-0-	-6245	-0-	1069 2 9	5611 2	Y	2					7
06	9630 X	5558	-0-	-4072	-0-	989 3 9	4566 2	Y	3					10
07	7719 X	6210	-0-	-1509	-0-	1070 3 9	5137 2	Y	3					13
08	6727 X	5499	-0-	-1228	-0-	1020 1	4479 2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10	5345	-0-	5345	5345	988 1	4357 2	Y	-0-					-0-
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839														
04	16260 X	12593	-0-	-3667	-0-	151 1	12442 2	Y	-0-					74
05	15593 X	12538	-0-	-3055	-0-	156 4 9	12378 2	Y	4					78
06	15090 X	11690	-0-	-3400	-0-	149 11 9	11530 2	Y	10					88
07	15593 X	10074	-0-	-5519	-0-	151 4 9	9919 2	Y	4					92
08	13609 X	10586	-0-	-3023	-0-	201 9 9	10376 2	Y	8	43 1				57
09	DLQ G-10	10442	-0-	10442	10442	127 6 9	10309 2	Y	5					62
BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058														
04	840 N	716	-0-	-124	-0-	7 1	709 2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	343	-0-	-680	-0-	4 1	339 2	Y	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	9 1	666 2	Y	-0-					-0-
07	744 N	407	-0-	-337	-0-	7 1	400 2	Y	-0-					-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	9 1	467 2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	291	-0-	291	291	6 1	285 2	Y	-0-					-0-
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105														
04	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	214 4 9	11898 2	Y	4					23
05	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	214 7 9	10979 2	Y	6					29
06	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	214 10 9	10057 2	Y	9					38
07	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	208 9 9	9473 2	Y	8					46
08	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	213 1 9	9153 2	Y	1					47
09	DLQ G-10	8633	-0-	8633	8633	201 1	8432 2	Y	-0-					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)													CNTY: MATAGORDA	
EOG RESOURCES, INC.														
LEWIS														
//CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253162														
WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	24	1	1959	2	Y	-0-			45
05	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	25	1	1980	2	Y	1			46
						1	9							
06	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	25	1	1907	2	Y	5			51
						6	9							
07	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	28	1	1859	2	Y	2			53
						2	9							
08	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	35	1	1809	2	Y	4	25	1	32
						4	9							
09	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	22	1	1777	2	Y	3			35
						3	9							
BASS GU														
WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 12984														
04	5400 X	3584	-0-	-1816	-0-	35	1	3547	2	Y	2	6	1	6
						2	9							
05	5580 X	3131	-0-	-2449	-0-	35	1	3092	2	Y	4	8	1	2
						4	9							
06	5400 X	4454	-0-	-946	-0-	59	1	4392	2	Y	3			5
						3	9							
07	5580 X	1823	-0-	-3757	-0-	32	1	1788	2	Y	3	7	1	1
						3	9							
08	5580 X	2086	-0-	-3494	-0-	38	1	2045	2	Y	3			4
						3	9							
09	DLQ G-10	5582	-0-	5582	5582	115	1	5460	2	Y	6	1	1	9
						7	9							
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU														
WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478														
04	7740 X	2364	-0-	-5376	-0-	777	1	1576	2	Y	10	125	1	29
						11	9							
05	7998 X	2433	-0-	-5565	-0-	485	1	1948	2	Y	-0-			29
06	6840 X	2004	-0-	-4836	-0-	414	1	1590	2	Y	-0-			29
07	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	896	1	6042	2	Y	7			36
						8	9							
08	3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	369	1	1911	2	Y	1			37
						1	9							
09	DLQ G-10	7517	-0-	7517	7517	843	1	6674	2	Y	-0-			37
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU														
WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536														
04	6960 X	3767	-0-	-3193	-0-	1233	1	2502	2	Y	29	212	1	61
						32	9							
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	1592	1	6393	2	Y	-0-			61
06	6960 X	6425	-0-	-535	-0-	1328	1	5097	2	Y	-0-			61
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	721	1	4861	2	Y	11			72
						12	9							
08	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	1221	1	6326	2	Y	10			82
						11	9							
09	DLQ G-10	8698	-0-	8698	8698	975	1	7723	2	Y	-0-			82

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)														CNTY: MATAGORDA	
EOG RESOURCES, INC.															
BASS GU															
WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
04	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	72	1	7332	2	Y	242	250	1		375
						266	9								
05	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	77	1	6862	2	Y	271	494	1		152
						298	9								
06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	83	1	6246	2	Y	213				365
						234	9								
07	6696 X	6346	-0-	-350	-0-	103	1	5863	2	Y	345	518	1		192
						380	9								
08	6696 X	5896	-0-	-800	-0-	103	1	5548	2	Y	223				415
						245	9								
09	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	70	1	3346	2	Y	150	135	1		430
						165	9								
BASS GU															
WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BASS GU															
WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506															
04	108692 X	108692	-0-	-0-	-0-	1062	1	107533	2	Y	88	88	1		136
						97	9								
05	100768 X	100768	-0-	-0-	-0-	1121	1	99538	2	Y	99	180	1		55
						109	9								
06	81870 X	79372	-0-	-2498	-0-	1046	1	78251	2	Y	68				123
						75	9								
07	91946 X	63295	-0-	-28651	-0-	1095	1	62100	2	Y	91	163	1		51
						100	9								
08	91946 X	58330	-0-	-33616	-0-	1062	1	57204	2	Y	58				109
						64	9								
09	DLQ G-10	44795	-0-	44795	44795	921	1	43819	2	Y	50	36	1		123
						55	9								
LEWIS															
WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360															
04	11130 X	10450	-0-	-680	-0-	125	1	10325	2	Y	-0-				178
05	11501 X	10363	-0-	-1138	-0-	129	1	10224	2	Y	9				187
						10	9								
06	11130 X	9871	-0-	-1259	-0-	126	1	9717	2	Y	25				212
						28	9								
07	11284 X	8702	-0-	-2582	-0-	130	1	8562	2	Y	9				221
						10	9								
08	10819 X	3869	-0-	-6950	-0-	73	1	3785	2	Y	10	105	1		126
						11	9								
09	DLQ G-10	12457	-0-	12457	12457	151	1	12288	2	Y	16				142
						18	9								
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU															
WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756															
04	858 X	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4)														CNTY: JASPER	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
RICHARDSON, HARDY															
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	2			512	
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	2	9	41	2	Y	-0-			512	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-			512	
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	6	1	32	2	Y	-0-			512	
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	5	1	14	2	Y	-0-			512	
09	T. A.	57	-0-	57	57	3	1	48	2	Y	-0-			512	
						9	1								
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)														CNTY: HARDIN	
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC															
BP AMERICA A-17															
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592															
04	2250 #	2132	-0-	-118	-0-	2098	3	34	9	Y	31	43	1	112	
05	2325 #	2124	-0-	-201	-0-	2100	3	24	9	Y	22	22	1	112	
06	2160 #	2122	-0-	-38	-0-	2100	3	22	9	Y	20	43	1	89	
07	2201 #	781	-0-	-1420	-0-	770	3	11	9	Y	10			99	
08	2201 #	1187	-0-	-1014	-0-	1162	3	25	9	Y	23	17	1	105	
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			105	
BUNA, WEST (WILCOX)														CNTY: JASPER	
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC															
HANKAMER ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
HANKAMER ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9	
HANKAMER ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510															
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	336	3	63	9	Y	57			153	
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	300	3	58	9	Y	53			206	
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	300	3	50	9	Y	45	190	1	61	
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	298	3	55	9	Y	50			111	
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	305	3	118	9	Y	107			218	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			218	
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400															
04	930 X	746	-0-	-184	-0-	82	3	664	9	N	604	564	1	423	
05	1054 X	873	-0-	-181	-0-	80	3	793	9	N	721	953	1	191	
06	1020 X	842	-0-	-178	-0-	80	3	762	9	N	693	579	1	305	
07	1054 X	800	-0-	-254	-0-	127	3	673	9	N	612	571	1	346	
08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	148	3	1257	9	N	1143	768	1	721	
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			721	

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC				//CONT.//	313153										
TEMPLE EASTEX ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 123117	COMPL. DATE	01/17/1987	TOTAL	DEPTH	11170	PERF.11030	-	11045	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.10976	-	10995	
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	380	3	85	9	Y	77	85	1	83
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	400	3	85	9	Y	77	107	1	53
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	400	3	75	9	Y	68	62	1	59
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	326	3	68	9	Y	62	70	1	51
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	315	3	62	9	Y	56	53	1	54
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT					54
SANTA FE ENERGY				WELL #:	1	RRCID -> 124696	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL	DEPTH	11184	PERF.11036	-	11046	
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	699	3	76	9	Y	69	75	1	38
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	700	3	84	9	Y	76	95	1	19
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	700	3	88	9	Y	80	55	1	44
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	713	3	96	9	Y	87	99	1	32
08	775	N	351	-0-	-424	-0-	254	3	97	9	Y	88	83	1	37
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT					37
ARCO FEE SEC. 83				WELL #:	1	RRCID -> 126181	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11041	-	11049	
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	553	3	130	9	Y	118	129	1	72
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	550	3	130	9	Y	118	163	1	27
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	550	3	131	9	Y	119	95	1	51
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	563	3	138	9	Y	125	142	1	34
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	541	3	134	9	Y	122	115	1	41
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT					41
ARCO FEE DIAMOND				WELL #:	2R	RRCID -> 127227	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL	DEPTH	11182	PERF.11031	-	11052	
04	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	13087	3	1341	9	N	1219	1335	1	395
05	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	13000	3	1584	9	N	1440	1526	1	309
06	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	13000	3	1510	9	N	1373	1295	1	387
07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	13385	3	1328	9	N	1207	1320	1	274
08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	16669	3	1546	9	N	1405	1382	1	297
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT					297
HANKAMER ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.10991	-	11042	
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	606	3	161	9	Y	146	103	1	98
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	600	3	156	9	Y	142	213	1	27
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	600	3	152	9	Y	138	109	1	56
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	599	3	162	9	Y	147	203	1	-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	627	3	186	9	Y	169	105	1	64
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT					64
ARCO FEE DIAMOND				WELL #:	4	RRCID -> 128226	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.11036	-	11050	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		313153								
ARCO FEE ELLERY		WELL #:		1	RRCID -> 129902		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11020 - 11034	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 5398 - 5440	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #:		2	RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10974 - 11000	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		110
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11010 - 11028	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BP AMERICA A-38		WELL #:		2	RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130	
04	4080 X	1734	-0-	-2346	-0-	1513	3	221 9	N	201	190 1	232
05	4185 X	1685	-0-	-2500	-0-	1500	3	185 9	N	168	181 1	219
06	3810 X	1612	-0-	-2198	-0-	1500	3	112 9	N	102	179 1	142
07	3410 X	580	-0-	-2830	-0-	477	3	103 9	N	94		236
08	3038 X	999	-0-	-2039	-0-	893	3	106 9	N	96	185 1	147
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		147

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11038 - 11125	
04	3510 X	3233	-0-	-277	-0-	2762	3	471 9	Y	428	469 1	156
05	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	2700	3	481 9	Y	437	591 1	2
06	3480 X	3141	-0-	-339	-0-	2700	3	441 9	Y	401	345 1	58
07	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2534	3	430 9	Y	391	443 1	6
08	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2534	3	349 9	Y	317	299 1	24
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-				Y	NO RPT		24

BUNA, WEST (WILCOX)												//CONT.//				13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY												BP FEE A-6		WELL #:		2		RRCID -> 230854		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12596 - 12612			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
04		1230 X	900	-0-	-330	-0-	608 1	142 9	150	3	Y	129	195	1						144							
05		1085 X	919	-0-	-166	-0-	628 1	122 9	169	3	Y	111	190	1						65							
06		1020 X	735	-0-	-285	-0-	608 1	87 9	40	3	Y	79								144							
07		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	628 1	117 9	536	3	Y	106	191	1						59							
08		930 X	852	-0-	-78	-0-	628 1	174 9	50	3	Y	158								217							
*09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	608 1	140 9	304	3	Y	127	192	1						152							

BUNA, WEST (YEGUA)												13292 834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER					
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC												313153		WELL #:		1		RRCID -> 121749		COMPL. DATE 04/12/1990		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 5115 - 5155	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-					

BUNA, WEST (14700)												13292 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC												313153		WELL #:		1		RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.15332 - 15468	
04	9570 #	6335	-0-	-3235	-0-	6085 3	250 9	Y	227	323	1									34					
05	9889 #	6281	-0-	-3608	-0-	6000 3	281 9	Y	255	163	1									126					
06	9180 #	6268	-0-	-2912	-0-	6000 3	268 9	Y	244	322	1									48					
07	7254 #	3326	-0-	-3928	-0-	3188 3	138 9	Y	125											173					
08	7751 R	7751	-0-	-0-	-0-	7489 3	262 9	Y	238	175	1									236					
09	6330 #	NO RPT	-0-	-6330	-0-			Y	NO RPT											236					

BURGHER (FRIO 3300)												13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
CAMOIL, INC.												127449		WELL #:		1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT								-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT								-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT								-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT								-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT								-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388					N	NO RPT								-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUYER (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					
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	
04	5220 X	719	-0-	-4501	-0-		30	1	539	2	N	136	402	1		1	8	316	
							150	9											
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-						N	120	383	1		1	8	52	
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-						N	-0-						52	
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						N	-0-						52	
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						N	-0-						52	
*09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-	52	6				-0-	
KERR-MCGEE				WELL #: 2		RRCID -> 222830				COMPL. DATE 07/10/2006				TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027					
04	58067 X	58067	-0-	-0-	-0-		300	1	54318	2	N	3135	2966	1		1	8	843	
							3449	9											
05	62270 X	62270	-0-	-0-	-0-		310	1	58550	2	N	3100	3227	1		1	8	715	
							3410	9											
06	59602 X	59602	-0-	-0-	-0-		300	1	56196	2	N	2824	2987	1		1	8	551	
							3106	9											
07	62727 X	62727	-0-	-0-	-0-		310	1	59250	2	N	2879	3144	1				286	
							3167	9											
08	67868 X	67868	-0-	-0-	-0-		310	1	63662	2	N	3542	3462	1				366	
							3896	9											
*09	60051 X	60051	-0-	-0-	-0-		300	1	56570	2	N	2892	2887	1				371	
							3181	9											
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655															
IMPERIAL				WELL #: 1		RRCID -> 244402				COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920					
04	1920 X	1523	-0-	-397	-0-		1426	2	97	9	N	88						245	
05	1984 X	1320	-0-	-664	-0-		1220	2	100	9	N	91	196	1				140	
06	1650 X	1630	-0-	-20	-0-		1497	2	133	9	N	121						261	
07	1705 X	1286	-0-	-419	-0-		1221	2	65	9	N	59	185	1				135	
08	1705 X	1593	-0-	-112	-0-		1494	2	99	9	N	90						225	
09	1620 X	1377	-0-	-243	-0-		1292	2	85	9	N	77	192	1				110	
CIMAREX ENERGY CO.				153438															
KERR-MCGEE				WELL #: 3		RRCID -> 230364				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670					
04	13860 X	10727	-0-	-3133	-0-		375	1	7547	2	N	2550	2488	1				539	
							2805	9											
05	13516 X	10660	-0-	-2856	-0-		350	1	7581	2	N	2481	2475	1				545	
							2729	9											
06	11550 X	10019	-0-	-1531	-0-		327	1	7204	2	N	2262	1725	1				1082	
							2488	9											
07	11935 X	10526	-0-	-1409	-0-		345	1	7420	2	N	2510	3464	1				128	
							2761	9											
08	11935 X	10530	-0-	-1405	-0-		300	1	7545	3	N	2441	2205	1				364	
							2685	9											
09	9870 X	9287	-0-	-583	-0-		263	1	6487	3	N	2306	2030	1				640	
							2537	9											
C.T. (FRIO)				14394 200		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO					
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688															
CAMERON - TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 177333				COMPL. DATE 03/11/1999				TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. OKINAWA, D. Z.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	14394 200 877688 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
						RRCID ->	191205	COMPL.	DATE	09/02/2002	TOTAL	DEPTH	3216	PERF.	3017 - 3019	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
C.T. (MIOCENE) QUANAH OPERATING LLC DELTA, D. Z.					14394 250 684561	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
						WELL #:	2	RRCID ->	179555	COMPL.	DATE	01/20/2000	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 1704 - 1706
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. HEFFLEY					14418 250 120079	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
						WELL #:	2	RRCID ->	262305	COMPL.	DATE	02/10/2011	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11348 - 11505
04	1830	X	1576	-0-	-254	-0-	-0-	1561	2	15	9	N	14			314
05	1519	X	1082	-0-	-437	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			314
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			314
07	1643	X	1512	-0-	-131	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			314
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	-0-			314
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-					N	-0-			314
GLASSCOCK E					WELL #:	1	RRCID ->	266494	COMPL.	DATE	02/25/2012	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10666 - 10672	
04	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	-0-	29441	2	882	9	N	802	699	1	537
05	38719	X	27852	-0-	-10867	-0-	-0-	26949	2	903	9	N	821	886	1	472
06	35730	X	24498	-0-	-11232	-0-	-0-	23735	2	763	9	N	694	686	1	480
07	36921	X	22608	-0-	-14313	-0-	-0-	21856	2	752	9	N	684	705	1	459
08	34565	X	16993	-0-	-17572	-0-	-0-	16439	2	554	9	N	504	516	1	447
09	INC G-10		16385	-0-	16385	-0-	-0-	15809	2	576	9	N	524	520	1	451
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC CONNOR					676024 1			RRCID ->	258195	COMPL.	DATE	05/21/2010	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10772 - 10810
04	13380	X	11638	-0-	-1742	-0-	-0-	11342	2	296	9	N	269	346	1	379
05	14477	X	11901	-0-	-2576	-0-	-0-	11630	2	271	9	N	246	347	1	278
06	14010	X	11336	-0-	-2674	-0-	-0-	11066	2	270	9	N	245	344	1	179
07	14477	X	11324	-0-	-3153	-0-	-0-	11020	2	304	9	N	276	341	1	114
08	13578	X	9987	-0-	-3591	-0-	-0-	9728	2	259	9	N	235			349
09	11640	X	8984	-0-	-2656	-0-	-0-	8744	2	240	9	N	218	358	1	209
WELLS					WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL.	DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.11260 - 11278	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC//CONT.// 676024													
CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816													
M													
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	2685	2	131	9	N	119		169
05	3193 X	2603	-0-	-590	-0-	2486	2	117	9	N	106	172 1	103
06	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	2456	2	113	9	N	103	172 1	34
07	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2509	2	108	9	N	98		132
08	3069 X	2539	-0-	-530	-0-	2431	2	108	9	N	98	173 1	57
*09	2820 X	2333	-0-	-487	-0-	2204	2	129	9	N	117		174

WELLS				WELL #:	2	RRCID -> 264353	COMPL.	DATE 02/28/2012	TOTAL	DEPTH 11444	PERF.10935	- 10953		
04	6960	X	6174	-0-	-786	-0-	5995	2	179	9	N	163	175 1	161
05	7192	X	5812	-0-	-1380	-0-	5572	2	240	9	N	218	169 1	210
06	6960	X	5910	-0-	-1050	-0-	5759	2	151	9	N	137	172 1	175
07	7192	X	5511	-0-	-1681	-0-	5372	2	139	9	N	126	173 1	128
08	6448	X	5338	-0-	-1110	-0-	5195	2	143	9	N	130	173 1	85
*09	6180	X	4527	-0-	-1653	-0-	4428	2	99	9	N	90		175

JOE POTTER				WELL #:	1	RRCID -> 267226	COMPL.	DATE 07/19/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10850 - 10875					
04	0	W	16429	-0-	16429	242551	15920	2	509	9	N	463	531	1	204
05	257844	X	15293	-0-	-242551	-0-	14787	2	506	9	N	460	523	1	141
06	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	13862	2	451	9	N	410	344	1	207
07	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13015	2	429	9	N	390	345	1	252
08	17329	X	14254	-0-	-3075	-0-	13815	2	439	9	N	399	517	1	134
09	16440	X	12317	-0-	-4123	-0-	11922	2	395	9	N	359	350	1	143

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
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-								N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013									

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

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243										
SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	124531	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL DEPTH	180	PERF.	178 -	180
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

CALDWELL (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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	5	-0-	-1435 B	-2374			5	2			N	-0-			58
05	1488	140	-0-	-1348 B	-3722			116	2	24	9	N	22			80
06	0	87	-0-	87 B	-3635			87	2			N	-0-			80
07	0 N	21	-0-	21 B	-3614			21	2			N	-0-			80
08	0 N	8	-0-	8 B	-3606			8	2			N	-0-			80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3606												
09	0 N	57	-0-	57 B	-3549			57	2			N	-0-			80
URSA OPERATING COMPANY LLC				879262												
DODD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 263817		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8560 - 17540				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
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				
04	12505 R	12505	-0-	-0-	-0-			15	1	12490	3	N	-0-			184
05	9946 R	9946	-0-	-0-	-0-			15	1	9931	3	N	-0-			184
06	11790 #	5551	-0-	-6239	-0-			13	1	5538	3	N	-0-			184
07	12927 #	6240	-0-	-6687	-0-			13	1	6227	3	N	-0-			184
08	12927 #	10081	-0-	-2846	-0-			15	1	9997	3	N	63			247
09 DLQ G-10				2762	-0-	2762	2762	69	9							
								7	1	2738	3	N	15	193	1	69
								17	9							
CALLIS (FRIO 4300)				14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735												
GOFF, E. G.				WELL #: 1		RRCID -> 179689		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4243 - 4246				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	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-
GOFF				WELL #: 4C		RRCID -> 258593		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4245 - 4247				
04	DLQ G-10	501	-0-	501	127785	501	2					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	493	-0-	493	128278	493	2					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	503	-0-	503	128781	503	2					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	131	-0-	131	128912	131	2					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	446	-0-	446	129358	446	2					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	310	-0-	310	129668	310	2					N	-0-			-0-

CALLIS (FRI0 5170) HOLLIMON OIL CORPORATION ILSE UNIT					14873 300 393345		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON							
WELL #:					1	RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5152 - 5153								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	2700 #	2054	-0-		-646		-0-			2054 2			N	-0-						-0-
05	3178 R	3178	-0-		-0-		-0-			3178 2			N	-0-						-0-
06	3870 #	2013	-0-		-1857		-0-			2013 2			N	-0-						-0-
07	3999 #	1714	-0-		-2285		-0-			1568 2	146	9	N	133	112	1				21
08	3999 #	1501	-0-		-2498		-0-			1501 2			N	-0-						21
09	3090 #	1721	-0-		-1369		-0-			1706 2	15	9	N	14						35
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) GARRISON OPERATING, L.L.C. GREAT WEST CMT					15042 002 295851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY							
WELL #:					1H	RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394		PERF. 9904 - 13394								
04	300 #	57	-0-		-243		-0-			24 2	33	9	N	30	327	1				51
05	310 #	-0-	-0-		-310		-0-						N	-0-						51
06	810 #	102	-0-		-708		-0-			102 2			N	-0-						51
07	837 #	-0-	-0-		-837		-0-						N	-0-						51
08	837 #	-0-	-0-		-837		-0-						N	-0-						51
09	90 #	-0-	-0-		-90		-0-						N	-0-						51
CAMP HULEN (MIDDLE FRI0 SD.) EARTHSTONE ENERGY, INC. PIDCO					15101 475 237742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:					2	RRCID -> 213180		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 14825		PERF. 13142 - 13174								
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						312
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						312
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						312
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						312
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						312
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						312
CAMP HULEN, W. (FRI0 8900) JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. BATCHELDER ET AL					15105 500 448039		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:					2	RRCID -> 250060		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8856 - 8860								
04	16733	16733	-0-		-0-	135275	16650	2	83	9	N	75								267
05	15040	14989	-0-		-51	135224	14989	2			N	-0-	178	1						89
06	10239	10239	-0-		-0-	135224	10167	2	72	9	N	65								154
07	12288	12288	-0-		-0-	135224	12238	2	50	9	N	45								199
08	11045	11045	-0-		-0-	135224	11003	2	42	9	N	38								237
09	2640	9315	-0-		6675	141899	9243	2	72	9	N	65	172	1						130
CAMPTOWN (5200 FRI0) DOMINION OPERATING, LLC HARTBURG					15190 125 222287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON							
WELL #:					1	RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5242 - 5248								
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							46
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							46
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							46
07	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							46
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							46
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							46
PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER, EARL C., ET AL -B-					677770 WELL #:		20	RRCID -> 035182		COMPL. DATE 11/13/1977		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4835 - 4845						
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON						
PRIME OPERATING COMPANY			677770															
HANKAMER BOBCAT			WELL #: 1			RRCID -> 256993			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	6090 #	4243	-0-	-1847	-0-			62 1	4181	2	Y	-0-						-0-
05	6293 #	3124	-0-	-3169	-0-			37 1	3087	2	Y	-0-						-0-
06	6090 #	3501	-0-	-2589	-0-			61 1	3440	2	Y	-0-						-0-
07	4805 #	3171	-0-	-1634	-0-			56 1	3115	2	Y	-0-						-0-
08	4805 #	3785	-0-	-1020	-0-			56 1	3729	2	Y	-0-						-0-
09	4230 #	3482	-0-	-748	-0-			58 1	3424	2	Y	-0-						-0-
CANADIAN HUNTER			15225 001			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169															
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"			WELL #: 6			RRCID -> 192663			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)			15225 495			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169															
CHANNELVIEW TOWNSITE			WELL #: 2			RRCID -> 168260			COMPL. DATE 01/16/1998			TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078						
04	8580 X	7933	-0-	-647	-0-			300 1	7373	2	Y	236	203	1	21	8		418
05	8742 X	8293	-0-	-449	-0-			260 9	7746	2	Y	218	257	1	10	8		369
06	8430 X	8043	-0-	-387	-0-			307 1	7512	2	Y	210	191	1	17	8		371
07	8711 X	8210	-0-	-501	-0-			240 9	7691	2	Y	190	188	1	6	8		367
08	8525 X	8053	-0-	-472	-0-			300 1	7586	2	Y	143	182	1	4	8		324
*09	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-			157 9	7065	2	Y	176	4	8				496
								194 9										
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #: 5			RRCID -> 173477			COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	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						
04	93098 X	93098	-0-	-0-	-0-			297 1	91130	2	N	1519	1538	1	1	8		539
05	90368 X	90368	-0-	-0-	-0-			1671 9	88214	2	N	1676	1877	1	1	8		337
06	88205 X	88205	-0-	-0-	-0-			310 1	86009	2	N	1724	1783	1	1	8		277
07	96747 X	96747	-0-	-0-	-0-			1844 9	94392	2	N	1859	1810	1				326
08	95880 X	95880	-0-	-0-	-0-			300 1	93859	2	N	1555	1607	1				274
*09	97047 X	97047	-0-	-0-	-0-			1896 9	94787	2	N	1782	1759	1				297
								310 1										
								2045 9										
								1711 9										
								300 1										
								1960 9										

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
NILSON		WELL #:	1	RRCID ->	189174	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5173 - 5182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-3, 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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)			15491 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.			433012					
ZINN & FORMAN			WELL #: 3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544 - 4552	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CARLOS (QUEEN CITY)				15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GRIMES						
KEMICK, JEROME G.				455180														
MEITZEN, B. C.				WELL #: 1		RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2737 - 2740						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT						-0-
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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CARLTON SPEED (WILCOX 11800)				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						
04	1920 #	1431	-0-	-489	-0-	456 44	1 9	931	2	N	40	175	1					44
05	1984 #	1684	-0-	-300	-0-	528 51	1 9	1105	2	N	46							90
06	1500 #	1211	-0-	-289	-0-	408 42	1 9	761	2	N	38							128
07	1550 #	1030	-0-	-520	-0-	312 25	1 9	693	2	N	23							151
08	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	720 50	1 9	1272	2	N	45	180	1					16
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT							16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARROLL (8600)				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							
04	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2496	2	213	9	N	194						245
05	2573 #	2522	-0-	-51	-0-	2310	2	212	9	N	193	172	0	6	8		260
06	2550 #	2159	-0-	-391	-0-	1994	2	165	9	N	150	344	0				66
07	2790 #	2667	-0-	-123	-0-	2484	2	183	9	N	166						232
08	2790 #	2698	-0-	-92	-0-	2500	2	198	9	N	180	342	0				70
09	2700 #	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT						70
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							
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	109	1	191	3	N	-0-						-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	127	1	213	3	N	-0-						-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	211	2	N	-0-						-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	118	1	225	2	N	-0-						-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	123	1	215	2	N	-0-						-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT						-0-
CASTILLO (YEGUA #5)				16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368													
ARCO HUGHES				WELL #: 3	RRCID -> 175622	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7136	-	7142							
04	2490 X	1631	-0-	-859	-0-	311	1	1320	3	N	-0-	119	1				53
05	2573 X	1516	-0-	-1057	-0-	338	1	1178	3	N	-0-						53
06	2490 X	1964	-0-	-526	-0-	360	1	1604	2	N	-0-						53
07	1860 X	938	-0-	-922	-0-	215	1	723	2	N	-0-						53
08	1798 X	1615	-0-	-183	-0-	304	1	1302	2	N	8						61
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	9	9			N	NO RPT						61
HUGHES, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192	-	7223							
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	85	1	592	3	N	6	84	1				89
05	987 X	987	-0-	-0-	-0-	151	1	836	3	N	-0-						89
06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	N	-0-						89
07	713 X	131	-0-	-582	-0-	22	1	109	2	N	-0-						89
08	713 X	196	-0-	-517	-0-	28	1	168	2	N	-0-						89
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT						89

CASTILLO (YEGUA #5)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ARCO CASTILLO														
		//CONT.//		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
		//CONT.//		430368										
		WELL #:		3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		2760 X	2636	-0-	-124	-0-	332	1	2304	3	N	-0-		89
05		3224 X	1626	-0-	-1598	-0-	249	1	1374	3	N	-0-		92
							3	9						
06		3120 X	2080	-0-	-1040	-0-	270	1	1801	2	N	8		100
							9	9						
07		3224 X	1591	-0-	-1633	-0-	279	1	1312	2	N	-0-		100
08		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	378	1	2354	2	N	7		107
							8	9						
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT		107
		ARCO CASTILLO		WELL #:		2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CECIL NOBLE (WILCOX 9325)														
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.														
COOK FAMILY TRUST														
				16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
				010074										
		WELL #:		1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022				
04		12600	11289	-0-	-1311	-0-	1545	1	9515	2	N	208	180	153
							229	9						
05		13020	9613	-0-	-3407	-0-	1304	1	8120	2	N	172	179	146
							189	9						
06		11970 #	10985	-0-	-985	-0-	1404	1	9385	2	N	178	176	148
							196	9						
07		12338 #	11097	-0-	-1241	-0-	1392	1	9510	2	N	177	177	148
							195	9						
08		12028 #	11828	-0-	-200	-0-	1516	1	10124	2	N	171	179	140
							188	9						
*09		11000	11000	-0-	-0-	-0-	1361	1	9446	2	N	175	180	135
							193	9						
CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)														
AKG OPERATING COMPANY														
JOANN														
				16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
				009566										
		WELL #:		1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095				
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	364	375	304
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	266	186	384
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	168	188	364
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	108	371	101
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-		101
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	49128					N	-0-		101
CECIL NOBLE (WILCOX 10,300)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT														
				16517 798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
				419886										
		WELL #:		1		RRCID -> 226437		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982				
04		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11048	2	560	9	N	509	522	476
05		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9159	2	428	9	N	389	350	515
06		11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11335	2	457	9	N	415	348	582
07		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	11779	2	615	9	N	559	524	617
08		12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	11685	2	510	9	N	464	525	556
*09		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10561	2	452	9	N	411	512	455

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)				16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
NASH				WELL #:		1ST	RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL	DEPTH 12504	PERF. 11958	-	12235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	157472	-0-	-0-	-157472		-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*08	0	131738	-0-	131738		131738		310	1	128560	2	N	2607	2594	1		286
								2868	9								299
*09	105638	122877	-0-	17239		148977		300	1	119158	2	N	3108	2771	1		636
								3419	9								
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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
CEDAR POINT (FRIO 1)				16599 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796													
CEDAR POINT SWD				WELL #:		1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL	DEPTH 5620	PERF. 5350	-	5446				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CEDAR POINT (MIOCENE)				16599 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796													
STATE				WELL #:		1817MU	RRCID -> 033730	COMPL. DATE 06/14/1964	TOTAL	DEPTH 3207	PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)															//CONT.// 16599 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																																							
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796																																																						
STATE TRACT 118															WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890																																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43																																		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43																																		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43																																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-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									
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2						N	-0-					-0-																																		
05	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	2						N	-0-					-0-																																		
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2						N	-0-					-0-																																		
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2						N	-0-					-0-																																		
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2						N	-0-					-0-																																		
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-								N	NO RPT					-0-																																		
BLACK, DAVID															WELL #: 3										RRCID -> 069377										COMPL. DATE 10/15/1976										TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A									
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2						N	-0-					-0-																																		
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2						N	-0-					-0-																																		
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2						N	-0-					-0-																																		
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2						N	-0-					-0-																																		
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2						N	-0-					-0-																																		
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-								N	NO RPT					-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									
04	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	300	1	18655	2	Y	163	104	1	78	8				15																																		
							179	9																																														
05	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	307	1	19200	2	Y	192	143	1	37	8				27																																		
							211	9																																														
06	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	297	1	18662	2	Y	129	69	1	65	8				22																																		
							142	9																																														
07	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	307	1	19867	2	Y	101	89	1	24	8				10																																		
							111	9																																														
08	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	310	1	19486	2	Y	78	53	1	16	8				19																																		
							86	9																																														
*09	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	300	1	18655	2	Y	73	70	1	12	8				10																																		
							80	9																																														
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"															WELL #: 3										RRCID -> 168102										COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-																																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-																																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-																																		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					-0-																																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					-0-																																		

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																	
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	65369 X	65369	-0-	-0-	-0-		300 1	63763 2	Y			1187	1454 1	3 8			215
05	69088 X	69088	-0-	-0-	-0-		1306 9	67237 2	Y			1401	1348 1	1 8			267
06	65940 X	64750	-0-	-1190	-0-		310 1	63147 2	Y			1186	1104 1	3 8			346
07	68348 X	68348	-0-	-0-	-0-		1305 9	66643 2	Y			1268	1413 1	1 8			200
08	70510 X	70510	-0-	-0-	-0-		310 1	68742 2	Y			1325	1119 1	1 8			405
*09	67554 X	67554	-0-	-0-	-0-		1458 9	65722 2	Y			1393	1584 1				214
							300 1										
							1532 9										
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
04	69418 X	69418	-0-	-0-	-0-		300 1	67587 2	N			1392	1819 1	1 8			419
05	73698 X	73698	-0-	-0-	-0-		1531 9	71703 2	N			1532	1752 1				199
06	70444 X	70444	-0-	-0-	-0-		310 1	68570 2	N			1431	1338 1				292
07	72757 X	72757	-0-	-0-	-0-		1685 9	70846 2	N			1455	1543 1				204
08	72708 X	72708	-0-	-0-	-0-		300 1	70783 2	N			1468	1194 1				478
*09	71039 X	71039	-0-	-0-	-0-		1574 9	69127 2	N			1465	1609 1				334
							310 1										
							1601 9										
							1615 9										
							300 1										
							1612 9										
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																	
04	12300 X	7326	-0-	-4974	-0-		300 1	6767 2	N			235	195 1	2 8			192
05	12710 X	7774	-0-	-4936	-0-		259 9	7175 2	N			291	385 1	1 8			97
06	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-		279 1	8317 2	N			273	203 1	2 8			165
07	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-		320 9	7981 2	N			288	186 1	1 8			266
08	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-		288 1	7863 2	N			215	362 1				119
*09	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-		300 9	7416 2	N			286	206 1				199
							295 1										
							317 9										
							237 9										
							285 1										
							315 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																	
04	18570 X	16231	-0-	-2339	-0-		15575 2	656 9	N			596	772 1	2 8			119
05	18941 X	14998	-0-	-3943	-0-		14430 2	568 9	N			516	384 1				251
06	18330 X	13500	-0-	-4830	-0-		57 1	13096 2	N			315	380 1	1 8			185
07	18538 X	17936	-0-	-602	-0-		347 9	17448 2	N			377	345 1				217
08	18538 X	18343	-0-	-195	-0-		73 1	17814 2	N			413	373 1				257
*09	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-		415 9	16802 2	N			422	381 1	2 8			296
							75 1										
							454 9										
							71 1										
							464 9										

CHENANGO (8100 FRI0)				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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CHESTERVILLE (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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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					
04	7500	4297	-0-	-3203 B	-5917	4258	2	39	9	N	35							145	
05	7750	2727	-0-	-5023 B	-10940	2718	2		9	N	8							153	
06	7500	2586	-0-	-4914 B	-15854	2586	2			N	-0-							153	
07	7440 #	3019	-0-	-4421 B	-20275	3019	2			N	-0-							153	
08	6324 #	2469	-0-	-3855 B	-24130	2469	2			N	-0-							153	
09	4020	1728	-0-	-2292 B	-26422	1703	2	25	9	N	23	152	1					24	
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835															
CHESTERVILLE UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 217674		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 7147		PERF. 5264 - 5268					
04	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	79	1	1420	2	Y	11	19	1					8	
05	1829 #	586	-0-	-1243 B	-1243	27	1	555	2	Y	4	10	1					2	
06	1500 #	308	-0-	-1192 B	-2435	14	1	292	2	Y	2							4	
07	1550 #	1360	-0-	-190 B	-2625	82	1	1267	2	Y	10	3	1					11	
08	1550 #	55	-0-	-1495 B	-4120	3	1	52	2	Y	-0-	11	1					-0-	
09	1500 #	199	-0-	-1301 B	-5421	9	1	189	2	Y	1							1	

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)														
GARRISON LTD. OYSTER														
17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
295861														
WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC														
CHESTERVILLE UNIT														
744835														
WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920														
04	7590 X	4734	-0-	-2856	-0-	247	1	4452	2	Y	32	66	1	25
						35	9							
05	6417 X	4190	-0-	-2227	-0-	193	1	3967	2	Y	27	36	1	16
						30	9							
06	5790 X	5651	-0-	-139	-0-	261	1	5356	2	Y	31			47
						34	9							
07	5208 X	4538	-0-	-670	-0-	272	1	4229	2	Y	34	38	1	43
						37	9							
08	4929 X	3475	-0-	-1454	-0-	164	1	3249	2	Y	56	76	1	23
						62	9							
09	5640 X	4861	-0-	-779	-0-	217	1	4623	2	Y	19			42
						21	9							

CHESTERVILLE UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910														
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	208	1	3741	2	Y	27	47	1	21
						30	9							
05	2759 X	1900	-0-	-859	-0-	87	1	1800	2	Y	12	26	1	7
						13	9							
06	3870 X	2179	-0-	-1691	-0-	101	1	2065	2	Y	12			19
						13	9							
07	4123 X	2515	-0-	-1608	-0-	151	1	2344	2	Y	18	15	1	22
						20	9							
08	4123 X	2834	-0-	-1289	-0-	133	1	2649	2	Y	47	50	1	19
						52	9							
09	3990 X	3076	-0-	-914	-0-	137	1	2926	2	Y	12			31
						13	9							

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)														
JAMEX, INC. KAEHELE														
17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
429659														
WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313														
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		55

CHESTERVILLE (WILCOX 9500)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
CHESTERVILLE UNIT														
17550 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
744835														
WELL #: 7 RRCID -> 005505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9390 - 9520														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	20250 #	14693	-0-	-5557	-0-	767	1	13817	2	Y	99	255	1			77
05	19406 #	15519	-0-	-3887	-0-	109	1	14694	2	Y	101	118	1			60
06	20250 #	19478	-0-	-772	-0-	714	1	18460	2	Y	106					166
07	20925 #	7957	-0-	-12968	-0-	111	1	7414	2	Y	60	134	1			92
08	20925 #	15780	-0-	-5145	-0-	901	1	14756	2	Y	255	242	1			105
09	19470 #	17184	-0-	-2286	-0-	117	1	16344	2	Y	66					171

CHESTERVILLE (3770)				17550 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429					
HILLBOLDT				WELL #:	RRCID -> 168099	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3576 - 3586
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC CHESTERTVILLE UNIT			744835 WELL #: 9	RRCID -> 209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115 PERF.	3818 -	3870
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SENORA RESOURCES, INC.			767312							
SCHAER, W.			WELL #:	1	RRCID -> 179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4385 PERF.	3958 - 3960
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-	N	-0-		-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-	N	-0-		-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-	N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
WOLF										WELL #:		4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2017 - 2047	
04	1530 #	827	-0-	-703	-0-	93	1	734	2	N	-0-			-0-							
05	1581 #	561	-0-	-1020	-0-	61	1	500	2	N	-0-			-0-							
06	1440 #	752	-0-	-688	-0-	98	1	654	2	N	-0-			-0-							
07	1488 #	700	-0-	-788	-0-	77	1	623	2	N	-0-			-0-							
08	1488 #	826	-0-	-662	-0-	93	1	733	2	N	-0-			-0-							
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-							
KAECEHELE "A"										WELL #:		3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033	
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-			-0-							
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-							
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-							
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-							
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-			-0-							
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-							
CHESTERTVILLE, N. (PACK)										17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.										429659											
WOLF										WELL #:		1		RRCID -> 148847		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11534 - 11556	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28							
KAECEHELE										WELL #:		1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11526 - 11576	
04	3000 N	3569	-0-	569	569	376	1	3173	2	N	18		1	8	99						
						20	9														
05	1580 N	1011	-0-	-569	-0-	108	1	896	2	N	6			105							
						7	9														
06	2250 N	512	-0-	-1738	-0-	66	1	440	2	N	5			110							
						6	9														
07	2325 X	2175	-0-	-150	-0-	237	1	1927	2	N	10			120							
						11	9														
*08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	357	1	2829	2	N	14		1	8	133						
						15	9														
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			133							

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. 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
04	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-		862 1	7371 2	9	N		50	1 8				143
05	7750 X	6611	-0-	-1139	-0-		771 1	5782 2	9	N		53	1 8				195
06	7500 X	6999	-0-	-501	-0-		855 1	6081 2	9	N		57	177 1				75
07	7750 X	6631	-0-	-1119	-0-		808 1	5766 2	9	N		52	2 8				125
08	7750 X	6395	-0-	-1355	-0-		806 1	5534 2	9	N		50					175
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		55 9				N	NO RPT					175
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020																	
04	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-		643 1	7112 2	9	N		37	2 8				214
05	8091 X	6725	-0-	-1366	-0-		584 1	6127 2	9	N		13	2 8				225
06	7830 X	6622	-0-	-1208	-0-		681 1	5910 2	9	N		28	178 1	1 8			74
07	8091 X	6064	-0-	-2027	-0-		631 1	5387 2	9	N		42	6 8				110
08	8060 X	7008	-0-	-1052	-0-		46 9	6241 2	9	N		42	2 8				150
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		721 1				N	NO RPT					150
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397																	
04	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-		1243 1	10651 2	9	N		86	194 1	2 8			77
05	11160 X	9404	-0-	-1756	-0-		95 9	8219 2	9	N		82	2 8				157
06	10800 X	9890	-0-	-910	-0-		1095 1	8597 2	9	N		77	171 1	1 8			62
07	11160 X	10087	-0-	-1073	-0-		1208 1	8770 2	9	N		79	7 8				134
08	11160 X	10124	-0-	-1036	-0-		85 9	8751 2	9	N		90	2 8				222
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1230 1				N	NO RPT					222
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118																	
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-		652 1	5214 2	9	N		41	3 8				125
05	5270 X	4658	-0-	-612	-0-		45 9	4046 2	9	N		51	1 8				175
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-		556 1	4414 2	9	N		26	1 8				200
07	5270 X	4635	-0-	-635	-0-		672 1	4010 2	9	N		27	165 1	7 8			55
*08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		29 9	4542 2	9	N		25	2 8				78
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		595 1				N	NO RPT					78

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
WOLF														
WELL #: A 1														
RRCID -> 158207														
COMPL. DATE 03/29/1996														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.11283 - 12374														
CNTY: COLORADO														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	904	1	6972	2	N	37	182	1	35
						41	9							
05	6696 X	6373	-0-	-323	-0-	761	1	5540	2	N	65	3	8	97
						72	9							
06	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	858	1	5639	2	N	57	2	8	152
						63	9							
07	7750 X	6430	-0-	-1320	-0-	824	1	5559	2	N	43	8	8	187
						47	9							
08	7750 X	6007	-0-	-1743	-0-	854	1	5107	2	N	42	161	1	66
						46	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
CRANZ TRUST														
WELL #: 1														
RRCID -> 159767														
COMPL. DATE 08/02/1996														
TOTAL DEPTH 12492														
PERF.11059 - 12393														
04	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	869	1	7410	2	N	41	2	8	115
						45	9							
05	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	859	1	7098	2	N	33	1	8	147
						36	9							
06	7050 X	6915	-0-	-135	-0-	899	1	5999	2	N	15			162
						17	9							
07	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	1162	1	9428	2	N	40	168	1	30
						44	9							
08	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	960	1	7612	2	N	35			65
						39	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
EVORITT														
WELL #: 1														
RRCID -> 160148														
COMPL. DATE 07/12/1996														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.11118 - 12443														
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	333	1	2800	2	N	24	4	8	125
						26	9							
05	3069 X	2306	-0-	-763	-0-	267	1	2004	2	N	32	3	8	154
						35	9							
06	3060 X	2791	-0-	-269	-0-	341	1	2428	2	N	20	2	8	172
						22	9							
07	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	327	1	2335	2	N	24	11	8	185
						26	9							
08	3255 X	2735	-0-	-520	-0-	346	1	2378	2	N	10	3	8	192
						11	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
WEBB														
WELL #: 2														
RRCID -> 160565														
COMPL. DATE 08/24/1996														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.11011 - 12427														
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	752	1	8282	2	N	45	2	8	115
						50	9							
05	8215 X	7867	-0-	-348	-0-	680	1	7129	2	N	53	3	8	165
						58	9							
06	7950 X	7797	-0-	-153	-0-	801	1	6952	2	N	40	1	8	204
						44	9							
07	8215 X	7315	-0-	-900	-0-	764	1	6518	2	N	30	172	1	58
						33	9							
08	8215 X	6564	-0-	-1651	-0-	675	1	5841	2	N	44	1	8	101
						48	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

CHESTERTVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	461	1	3639	2	N	37	3	8	154
05	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	471	1	3434	2	N	34	4	8	184
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	493	1	3243	2	N	20	172	1	30
07	4185 X	3883	-0-	-302	-0-	497	1	3351	2	N	32	10	8	52
08	4185 X	3403	-0-	-782	-0-	484	1	2894	2	N	23	2	8	73
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			N	NO RPT			73
MAZAC HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426														
04	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	136	1	1175	2	N	18	4	8	124
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	151	1	1136	2	N	21	5	8	140
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	162	1	1150	2	N	18	3	8	155
07	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	164	1	1167	2	N	18	11	8	162
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	180	1	1233	2	N	8	3	8	167
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	9	9			N	NO RPT			167
WOLF														
WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836														
04	3180 X	2805	-0-	-375	-0-	294	1	2499	2	N	11	176	1	50
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	389	1	3216	2	N	26	1	8	75
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	452	1	3012	2	N	18	1	8	92
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	343	1	2780	2	N	17	4	8	105
08	3627 X	3380	-0-	-247	-0-	377	1	2989	2	N	13	1	8	117
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9			N	NO RPT			117
KAECEHELE -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374														
04	3000 N	3737	-0-	737	1633	311	1	3415	2	N	10	171	1	29
05	3100 N	3414	-0-	314	1947	295	1	3090	2	N	26	3	8	52
06	3847 X	1900	-0-	-1947	-0-	196	1	1703	2	N	1			53
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	340	1	2897	2	N	28	9	8	72
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	344	1	2973	2	N	18	1	8	89
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	20	9			N	NO RPT			89

CHESTERTVILLE, N. (PACK)																	
JAMEX, INC.																	
KAECHELE -A-																	
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
//CONT.// 429659																	
WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	3229	2	N		8	1	8	199
05	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	227	1	2385	2	N		1	167	1	32
06	2820 X	2799	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	286	1	2484	2	N		26			58
07	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	292	1	2487	2	N		21	2	8	77
08	2914 X	2825	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	290	1	2510	2	N		23	1	8	99
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-	-0-	25	9			N		NO RPT			99

CRANZ TRUST																	
WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709																	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N		3			102
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N		3	1	8	104
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	N		8			112
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N		2			114
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N		1			115
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	1	9			N		NO RPT			115

WOLF																	
WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384																	
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	4324	2	N		14	4	8	200
05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	3771	2	N		13	4	8	209
06	4200 X	3932	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	512	1	3412	2	N		7	2	8	214
07	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	446	1	3615	2	N		15	7	8	222
08	4340 X	3818	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	427	1	3389	2	N		2	157	1	65
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N		NO RPT			65

CRANZ TRUST																	
WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722																	
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	3905	2	N		41	162	1	43
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	3505	2	N		30	1	8	72
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	3298	2	N		23	1	8	94
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	3225	2	N		25			119
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	3613	2	N		22	1	8	140
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9			N		NO RPT			140

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659										
KAECHHELE			WELL #: 2		RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF. 11265 - 12644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	569 1 48 9	6320 2	N		44	4 8		172
05	6603 X	5828	-0-	-775	-0-	504 1 41 9	5283 2	N		37	4 8		205
06	6330 X	6050	-0-	-280	-0-	624 1 12 9	5414 2	N		11	168 1	1 8	47
07	6944 X	5653	-0-	-1291	-0-	589 1 44 9	5020 2	N		40	11 8		76
08	6944 X	5783	-0-	-1161	-0-	597 1 25 9	5161 2	N		23	1 8		98
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)			17552 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764										
ANDERSON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 100624		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280			
04	5580 #	3615	-0-	-1965	-0-	127 1 46 9	3442 3	N		42			215
05	5111 R	5111	-0-	-0-	-0-	159 1 55 9	4897 3	N		50			265
06	5291 R	5291	-0-	-0-	-0-	168 1 96 9	5027 3	N		87			352
07	5591 R	5591	-0-	-0-	-0-	189 1 76 9	5326 3	N		69	175 1		246
*08	3937 #	2855	-0-	-1082	-0-	100 1 37 9	2718 3	N		34	161 1		119
*09	4950 #	NO RPT	-0-	-4950	-0-				N	NO RPT			119
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)			17552 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764										
BROYLES			WELL #: 1		RRCID -> 216404		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)			17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			429659										
ANDERSON, B. D.			WELL #: 1BD		RRCID -> 164121		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROYLES			WELL #: 1		RRCID -> 198312		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LTS OIL & GAS A			511734					
KAECHHELE, CHARLES			WELL #: 2	RRCID -> 173908	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4232	- 4233
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MANTLE OIL & GAS, LLC			524903					
SAN BERNARD			WELL #: 1	RRCID -> 203388	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 4222	- 4224
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
04	2340 #	1	-0-	-2339	-0-	1 2	N	-0-
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT
GALLOWAY ENERGY CO.			293303					
CAMDEN TIMBER CO.			WELL #: 1	RRCID -> 117436	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 8830	- 8847
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHINA (YEGUA CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BOWER, JONES				17798 590 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
				WELL #:	1	RRCID -> 197048	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL	DEPTH 14128	PERF.12993	-	13161		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	17670 X	17295	-0-	-375	-0-	300 772	1 9	16223	2	N	702	581 1	52 8	296
05	18259 X	17131	-0-	-1128	-0-	307 880	1 9	15944	2	N	800	769 1	25 8	302
06	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	300 992	1 9	17049	2	N	902	962 1	48 8	194
07	18259 X	17292	-0-	-967	-0-	305 854	1 9	16133	2	N	776	744 1	16 8	210
08	18259 X	17703	-0-	-556	-0-	310 933	1 9	16460	2	N	848	775 1	12 8	271
09	17910 X	15906	-0-	-2004	-0-	300 767	1 9	14839	2	N	697	771 1	8 8	189
WALTER COMPANY "D"				WELL #:	1ST	RRCID -> 221521	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12960	-	13255		
04	41220 X	39848	-0-	-1372	-0-	300 2504	1 9	37044	2	N	2276	2100 1	4 8	853
05	42544 X	42544	-0-	-0-	-0-	310 3035	1 9	39199	2	N	2759	3039 1	4 8	569
06	36781 X	36781	-0-	-0-	-0-	300 2233	1 9	34248	2	N	2030	2099 1	22 8	478
07	33904 X	33904	-0-	-0-	-0-	310 2377	1 9	31217	2	N	2161	2291 1	12 8	336
08	42532 X	29840	-0-	-12692	-0-	310 1761	1 9	27769	2	N	1601	1536 1	9 8	392
09	T. A.	27982	-0-	27982	27982	300 1684	1 9	25998	2	N	1531	1528 1	8 8	387
WALTER COMPANY "C" ST				WELL #:	1ST	RRCID -> 222123	COMPL. DATE 07/08/2009	TOTAL	DEPTH 14215	PERF.13539	-	13748		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				202	
BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID -> 230527	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL	DEPTH 14371	PERF.14217	-	14300		
04	5460 X	3135	-0-	-2325	-0-	129 392	1 9	2614	2	N	356	553 1		150
05	5642 X	3558	-0-	-2084	-0-	149 414	1 9	2995	2	N	376	195 1		331
06	5460 X	4412	-0-	-1048	-0-	15 574	1 9	3823	2	N	522	577 1		276
07	5642 X	849	-0-	-4793	-0-	30 68	1 9	751	2	N	62	189 1		149
08	5642 X	595	-0-	-5047	-0-	30 36	1 9	529	2	N	33			182
*09	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	261 1214	1 9	5780	2	N	1104	773 1		513

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 185

CHINA (YEGUA CONS.)				//CONT.//	17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//	048169														
EDSON REALTY COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 230860		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 14625		PERF.12770 - 12782							
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	
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-		240	1	1732	2	N		259	387	1	1	8	60	
05	1674 X	378	-0-	-1296	-0-		285	9		2	N		105					165	
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-		116	9			N		-0-					165	
07	2325 X	1491	-0-	-834	-0-				751	2	N		498	371	1	1	8	291	
08	2325 X	1870	-0-	-455	-0-		192	1	1356	2	N		214	193	1			312	
09	2250 X	1254	-0-	-996	-0-		548	9			N							291	
							279	1			N							312	
							235	9			N							172	
							162	1	1033	2	N		54	194	1			172	
							59	9											
BEAVERS 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 246612		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16697		PERF.15620 - 15630							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)					17817 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169														
ROSS, LEGER				WELL #:	1	RRCID -> 154116		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12740 - 12893							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		190	190	1			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JEFFERSON						
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF.12858 - 13374							
04	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-						N		-0-					157	
05	15500 X	7969	-0-	-7531	-0-						N		141	61	8			237	
06	15000 X	10643	-0-	-4357	-0-		239	1	7575	2	N							326	
07	15004 X	11854	-0-	-3150	-0-		155	9	10090	2	N		230	141	8			326	
08	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-		300	1			N							326	
*09	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-		253	9			N							326	
							310	1	11257	2	N		261	187	1	51	8	349	
							287	9			N							349	
							310	1	12122	2	N		183	194	1	33	8	305	
							201	9			N							305	
							300	1	12034	2	N		127	193	1			239	
							140	9										239	

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER-STOVALL GAS UNIT				17857 600 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WELL #: 1				RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7770	-	7816					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340 X	2312	-0-	-28	-0-	174	1	2138	2	N	-0-			192
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	207	1	2543	2	N	33	157 1		68
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	36 173	9 1	2084	2	N	2			70
*07	2883 X	1941	-0-	-942	-0-	2 166	9 1	1764	2	N	10			80
08	2790 X	1882	-0-	-908	-0-	11 150	9 1	1695	2	N	34			114
09	2700 X	2071	-0-	-629	-0-	37 178	9 1	1868	2	N	23			137
						25	9							
ZBORIL, HENRY				WELL #: 3	RRCID -> 170308	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7748	-	7806				
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	228	1	948	2	N	64			97
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	70 250	9 1	1027	2	N	-0-			97
06	1200 N	861	-0-	-339	-0-	201	1	660	2	N	-0-			97
07	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	223	1	981	2	N	-0-			97
08	1674 N	1149	-0-	-525	-0-	210	1	854	2	N	77	174 1		-0-
*09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	85 184	9 1	772	2	N	-0-			-0-
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					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FARMS, I. P.-KANDELLY				WELL #: 1	RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117	PERF. 11462	-	11465				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)										17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836								
FARMS, I. P.										WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL	DEPTH	11530
																		PERF.11361 - 11378
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16			53	
05		2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2	22	9	N	20			73	
06		1830	X	1235	-0-	-595	-0-	-0-	1223	2	12	9	N	11			84	
07		2325	X	1702	-0-	-623	-0-	-0-	1679	2	23	9	N	21			105	
08		2325	X	2128	-0-	-197	-0-	-0-	2005	2	123	9	N	112	173	1	44	
09		2250	X	729	-0-	-1521	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8			52	
HOUSTON "CC"										WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL	DEPTH	17712
																		PERF.15806 - 15838
04		60	X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	4			110	
05		62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	3			113	
06		30	X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	4			117	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			120	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			123	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			127	
FARMS, I. P.										WELL #:	4-L	RRCID ->	155624	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL	DEPTH	11862
																		PERF.11481 - 11484
04	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
06	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
07	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
08	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
09	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
ANDRAU										WELL #:	2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL	DEPTH	11505
																		PERF.11284 - 11304
04	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
06	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
07	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
08	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
09	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
FARMS, I. P.										WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL	DEPTH	11544
																		PERF.11158 - 11172
04		30	X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	3			35	
05		56	X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5			40	
06		30	X	23	-0-	-7	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2			42	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			45	
08		62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	2			47	
09		60	X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	3			50	
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.										247838								PERF.11313 - 11398
AL (ALLEN)										WELL #:	1	RRCID ->	005596	COMPL. DATE	02/00/1945	TOTAL	DEPTH	11500
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	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														
04	2070 X	193	-0-	-1877	-0-	186	1	3	2		N	4		58
						4	9							
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						N	-0-	58 1	-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-						N	-0-		-0-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						N	-0-		-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-		-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-		-0-
XOG RESOURCES, LLC 945929														
GEWIL WELL #: 4 RRCID -> 137749 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 15013 PERF.12183 - 12210														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 138759 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 15622 PERF.12178 - 12296														
04	14B2 EXT	23216	-0-	23216	45739	3183	1	19605	2	Y	389	386 1		284
						428	9							
05	14B2 EXT	14097	-0-	14097	59836	1262	1	12594	2	Y	219	354 1		149
						241	9							
06	14B2 EXT	3416	-0-	3416	63252	506	1	2888	2	Y	20			169
						22	9							
07	14B2 EXT	1343	-0-	1343	64595	358	1	985	2	Y	-0-			169
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			169
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			169
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13232 PERF.12886 - 12964														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)										17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850									
I.P. FARMS										WELL #: 2 L		RRCID -> 210889		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11203 - 11224	
M	0	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					
04		3930 X	20	-0-	-3910	-0-	20	2		N	-0-			155					
05		4061 X	130	-0-	-3931	-0-	130	2		N	-0-			155					
06		3930 X	48	-0-	-3882	-0-	48	2		N	-0-			155					
07		3782 X	153	-0-	-3629	-0-	153	2		N	-0-			155					
08		1457 X	132	-0-	-1325	-0-	132	2		N	-0-			155					
09		120 X	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			155					
XOG RESOURCES, LLC										945929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
SCHENCK										WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 14085		PERF.12374 - 12414	
04		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1097	1	3341	2	N	557	384	1	322				
							613	9											
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	333	1	2691	2	N	502	363	1	461				
							552	9											
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	372	1	2218	2	N	547	707	1	301				
							602	9											
07		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	681	1	1912	2	N	365	177	1	489				
							402	9											
08		2666 X	2518	-0-	-148	-0-	674	1	1533	2	N	283	513	1	259				
							311	9											
09		2580 X	2518	-0-	-62	-0-	868	1	1276	2	N	340	503	1	96				
							374	9											
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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
WIETING, A. M.										WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710		PERF.10688 - 10774	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
WIETING, A. M.										WELL #: 27		RRCID -> 184074		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11665		PERF.10857 - 10870	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)										CNTY: BRAZORIA			
DUNE OPERATING COMPANY													
WIETING GAS UNIT													
				//CONT.//	17915 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					
				//CONT.//	232883								
				WELL #:	33	RRCID ->	267572	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	14253	PERF.	10830 - 10842
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
04	22950	3068	-0-	-19882	-0-	1191 1	1832 2		N	23			294
						20 4	25 9						
05	23715	3111	-0-	-20604	-0-	1310 1	1789 2		N	11			305
						12 9							
06	2970 #	2931	-0-	-39	-0-	1213 1	1674 2		N	10			315
						33 4	11 9						
07	3162 #	1937	-0-	-1225	-0-	886 1	1009 2		N	13			328
						28 4	14 9						
08	3162 #	1514	-0-	-1648	-0-	778 1	644 2		N	-0-	150 1		178
						92 4							
09	3060 #	NO RPT	-0-	-3060	-0-				N	NO RPT			178
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)										CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.													
BANFIELD													
				17915 182	ASSOCIATED		ONE WELL						
				247838									
				WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	3990 - 4000
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													
I. P. FARMS "M"													
				292850									
				WELL #:	2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.	10962 - 11311
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)										CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
ANDRAU													
				17915 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
				247836									
				WELL #:	1	RRCID ->	175826	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11194 - 11208
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			57
05	62 X	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-			57
06	60 X	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-			57
07	93 X	21	-0-	-72	-0-	21 2			N	-0-			57
08	93 X	57	-0-	-36	-0-	57 2			N	-0-			57
09	90 X	32	-0-	-58	-0-	32 2			N	-0-			57
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													
I.P. FARMS													
				292850									
				WELL #:	2 U	RRCID ->	211440	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10909 - 10930
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)				//CONT.//	17915 260	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC					945929													
BANFIELD				WELL #:	4	RRCID ->	181482	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	12188	-	12194		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ANGLE				WELL #:	5	RRCID ->	184757	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.	12104	-	12112		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
09		0	N	-0-	-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		
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID ->	182397	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.	9782	-	9800		
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL	DEPTH	10405	PERF.	9830	-	9884		
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-			5
08	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7358	2	6	9	N	5			10
*09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4626	2	1	9	N	1			11
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757														
04	1170 X	1163	-0-	-7	-0-	659	2	504	9	N	458	533	1	142
05	1581 X	1196	-0-	-385	-0-	621	2	575	9	N	523	365	1	300
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	420	2	1273	9	N	1157	1264	1	193
07	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	308	2	1165	9	N	1059	1110	1	142
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	538	2	1147	9	N	1043	910	1	275
09	1680 X	1523	-0-	-157	-0-	436	2	1087	9	N	988	938	1	325
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950														
BANFIELD WELL #: 1 RRCID -> 176607 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9794														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013														
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														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-			-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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
PLUGGED AND ABANDONED				10/11/2012	-	PLUGGED 10/11/12			

CHOCOLATE BAYOU (WETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789													
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
XOG RESOURCES, LLC 945929													
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 5900 - 6070													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320													
04	0 W	31526	-0-	31526	115514	2203	1	28717	2	N	551	411 1	254
						606	9						
05	0 W	34074	-0-	34074	149588	610	1	32784	2	N	618	601 1	271
						680	9						
06	0 W	32219	-0-	32219	181807	31520	2	699	9	N	635	763 1	143
07	0 W	29196	-0-	29196	211003	2426	1	26209	2	N	510	529 1	124
						561	9						
08	0 W	32954	-0-	32954	243957	32294	2	660	9	N	600	531 1	193
09	0 W	31042	-0-	31042	274999	30471	2	571	9	N	519	528 1	184
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													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (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													
04	39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	34158	2	5006	9	N	4551	4512 1	402
05	40928 X	40928	-0-	-0-	-0-	35810	2	5118	9	N	4653	4531 1	524
06	38734 X	38734	-0-	-0-	-0-	33881	2	4853	9	N	4412	4622 1	314
07	40476 X	40476	-0-	-0-	-0-	35325	2	5151	9	N	4683	4770 1	227
08	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	35139	2	5295	9	N	4814	4831 1	210
*09	38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	33658	2	4940	9	N	4491	4484 1	217
BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394													
04	1410 X	559	-0-	-851	-0-	533	2	26	9	N	24		192
05	1054 X	745	-0-	-309	-0-	671	2	74	9	N	67	189 1	70
06	1020 X	760	-0-	-260	-0-	735	2	25	9	N	23		93
07	713 X	708	-0-	-5	-0-	667	2	41	9	N	37		130
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	703	2	85	9	N	77		207
09	750 X	713	-0-	-37	-0-	658	2	55	9	N	50	179 1	78

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) DUNE OPERATING COMPANY WIETING, A. M. GAS UNIT													17915 913 232883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 25													RRCID -> 151457		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WIETING, A.M.													WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 12292		
04	30420	X	30420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	27911	2	N	2267	1960	1	733				
									2494	9											
05	47151	X	27683	-0-	-19468	-0-	-0-	-0-	32	1	25298	2	N	2139	1941	1	931				
									2353	9											
06	41760	X	24526	-0-	-17234	-0-	-0-	-0-	30	1	22314	2	N	1983	2606	1	308				
									1	4	2181	9									
07	39525	X	20601	-0-	-18924	-0-	-0-	-0-	35	1	18582	2	N	1803	1798	1	313				
									1	4	1983	9									
08	36673	X	18445	-0-	-18228	-0-	-0-	-0-	1294	1	15348	2	N	1636	1531	1	418				
									3	4	1800	9									
09	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			418				
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TRI-WALLINDER													17917 010 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 1													RRCID -> 140615		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-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		
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	N	5			81				
05	31	X	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	N	4			85				
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	N	3			88				
07	14	X	5	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3			91				
08	15	X	6	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4			95				
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3			98				
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I.P. "C"													17917 120 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 2													RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188				
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	20	172	1	38				
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38				
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	1			39				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			42				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			45				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			45				

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. // CONT. // 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 11147 - 11174														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	759	2	92	9	N	84	186	1	38
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1047	2	40	9	N	36			74
06	1530 X	644	-0-	-886	-0-	619	2	25	9	N	23			97
07	1581 X	627	-0-	-954	-0-	580	2	47	9	N	43			140
08	1085 X	93	-0-	-992	-0-	83	2	10	9	N	9			149
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	4			153
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11184 - 11194														
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			18
05	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-			18
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			18
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			18
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			18
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	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														
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			88
05	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-			88
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			88
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			88
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			88
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5			93
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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 10671 - 10677														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FARMS, I. P. 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10714 - 10730														
04	990 X	679	-0-	-311	-0-	535	2	144	9	N	131	190	1	148
05	1550 X	1228	-0-	-322	-0-	1030	2	198	9	N	180	188	1	140
06	1740 X	774	-0-	-966	-0-	596	2	178	9	N	162	192	1	110
07	1798 X	813	-0-	-985	-0-	624	2	189	9	N	172	167	1	115
08	1240 X	379	-0-	-861	-0-	219	2	160	9	N	145			260
09	1200 X	299	-0-	-901	-0-	159	2	140	9	N	127	182	1	205

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)				17919 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
HOUSTON "M"				WELL #: 2	RRCID -> 150500	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 2100 - 2134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56 1	798 2	N	201	17 8						236
						221 9										
05	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	62 1	724 2	N	204	177 1	6 8					257
						224 9										
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	58 1	686 2	N	173	11 8						419
						190 9										
07	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	62 1	744 2	N	181	359 1	9 8					232
						199 9										
08	1023 N	909	-0-	-114	-0-	62 1	654 2	N	175	184 1	6 8					217
						193 9										
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	652 2	196 9	N	178	9 8						386
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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)				17920 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
BLACK STONE IVORY				WELL #: 2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762 - 13768								
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	4							105
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	50 2	6 9	N	5							110
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	30 2	6 9	N	5							115
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	5							120
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	28 2	23 9	N	21	115 1						26
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	4							30
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838												
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781 - 12793								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)																				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																				
FARMS, I. P.																				
					17920 940	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					247836						CNTY: BRAZORIA									
					WELL #:	5	RRCID ->	168629	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	12934 - 12946						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
04	4530 #	2182	-0-	-2348	-0-		2109	2	73	9	N	66	185	1	36					
05	4464 #	4069	-0-	-395	-0-		3886	2	183	9	N	166			202					
06	4152 R	4152	-0-	-0-	-0-		3944	2	208	9	N	189	171	1	220					
07	5017 R	5017	-0-	-0-	-0-		4824	2	193	9	N	175	190	1	205					
08	4061 #	3868	-0-	-193	-0-		3715	2	153	9	N	139	181	1	163					
09	4140 #	3863	-0-	-277	-0-		3731	2	132	9	N	120	173	1	110					
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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
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						
04	INC G-10	1175	-0-	1175	3226	1175	2				N	-0-			-0-					
05	INC G-10	1530	-0-	1530	4756	153	1	1377	2		N	-0-			-0-					
06	INC G-10	1392	-0-	1392	6148	1392	2				N	-0-			-0-					
07	INC G-10	1084	-0-	1084	7232	1084	2				N	-0-			-0-					
08	INC G-10	1177	-0-	1177	8409	1177	2				N	-0-			-0-					
*09	9546 X	1137	-0-	-8409	-0-	1137	2				N	-0-			-0-					
WHORTON					WELL #:	1	RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	16736 - 18000						
04	INC G-10	11056	-0-	11056	23722	1132	1	9924	2		N	-0-			-0-					
05	INC G-10	12502	-0-	12502	36224	2096	1	10406	2		N	-0-			-0-					
06	INC G-10	10875	-0-	10875	47099	1147	1	9728	2		N	-0-			-0-					
07	INC G-10	10484	-0-	10484	57583	1181	1	9303	2		N	-0-			-0-					
08	INC G-10	10054	-0-	10054	67637	1191	1	8863	2		N	-0-			-0-					
*09	77804 X	10167	-0-	-67637	-0-	1091	1	9076	2		N	-0-			-0-					
RUST ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	17125	PERF.	16708 - 16730						
04	900 N	193	-0-	-707	-0-	193	2				N	-0-			-0-					
05	837 N	104	-0-	-733	-0-	10	1	94	2		N	-0-			-0-					
06	720 N	67	-0-	-653	-0-	67	2				N	-0-			-0-					
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2				N	-0-			-0-					
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2				N	-0-			-0-					
*09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2				N	-0-			-0-					
WHORTON GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16249 - 16772						
04	930 N	754	-0-	-176	-0-	754	2				N	-0-			-0-					
05	1054 N	682	-0-	-372	-0-	68	1	614	2		N	-0-			-0-					
06	930 N	742	-0-	-188	-0-	742	2				N	-0-			-0-					
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2				N	-0-			-0-					
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2				N	-0-			-0-					
09	750 N	428	-0-	-322	-0-	428	2				N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CINCO RANCH (WATSON RANCH) RODEO RESOURCES, L.L.C. CINCO RANCH 190				18217 475 723590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1				RRCID -> 187995	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 7552	-	7560				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CITY OF EL CAMPO (YEGUA) LAKEHILLS PRODUCTION, INC. CITY OF EL CAMPO UNIT				18375 500 483440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 127746	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 9288	-	9406				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
CLAUDE WATTS (YEGUA) SAMSON EXPLORATION, LLC KEELAND GAS UNIT				18661 600 744835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 252413	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 13067	PERF.12877	-	12913				
04	8640 X	8611	-0-	-29	-0-	1250 864	1 9	6497 2	N	785	882 1		171
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	1286 843	1 9	6559 2	N	766	725 1		212
06	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	1226 839	1 9	6381 2	N	763	719 1		256
07	8897 X	8893	-0-	-4	-0-	1284 813	1 9	6796 2	N	739	717 1		278
08	8897 X	8491	-0-	-406	-0-	1257 780	1 9	6454 2	N	709	718 1		269
09	8610 X	8261	-0-	-349	-0-	1214 768	1 9	6279 2	N	698	709 1		258
BUBBA "D" GU				WELL #: 1	RRCID -> 259949	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 12912	PERF.12394	-	12453			
04	79140 X	78763	-0-	-377	-0-	1677 1924	1 9	75162 2	N	1749	1817 1		377
05	85033 X	81482	-0-	-3551	-0-	1775 1760	1 9	77947 2	N	1600	1665 1		312
06	82290 X	78178	-0-	-4112	-0-	1538 1679	1 9	74961 2	N	1526	1470 1		368
07	85033 X	80633	-0-	-4400	-0-	1326 1780	1 9	77527 2	N	1618	1512 1		474
08	83359 X	80739	-0-	-2620	-0-	1328 1588	1 9	77823 2	N	1444	1355 1		563
09	78840 X	75254	-0-	-3586	-0-	1251 1430	1 9	72573 2	N	1300	1590 1		273
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. B.A.M. LAND COMPANY				18661 675 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 232393	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 14203	PERF.12681	-	12696				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-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					
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
04	1140 X	1035	-0-	-105	-0-		77	1	958	2	N		-0-					27
05	1178 X	913	-0-	-265	-0-		70	1	843	2	N		-0-					27
06	1140 X	791	-0-	-349	-0-		50	1	741	2	N		-0-					27
07	1085 X	974	-0-	-111	-0-		60	1	914	2	N		-0-					27
08	1085 X	798	-0-	-287	-0-		49	1	749	2	N		-0-					27
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N		NO RPT					27

MOORE, JESSE "A"				WELL #:	10H	RRCID -> 149245	COMPL.	DATE 01/31/1994	TOTAL	DEPTH 15535	PERF.11517	-	15535					
04	90 X	23	-0-	-67	-0-		2	1	21	2	N		-0-					114
05	112 X	112	-0-	-0-	-0-		8	1	104	2	N		-0-					114
06	90 X	53	-0-	-37	-0-		4	1	49	2	N		-0-					114
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-		21	1	324	2	N		-0-					114
08	124 X	11	-0-	-113	-0-		11	2			N		-0-					114
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-						N		NO RPT					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					
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-		13	1	166	2	N		-0-					50
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-		8	1	96	2	N		-0-					50
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-		5	1	78	2	N		-0-					50
07	186 N	51	-0-	-135	-0-		3	1	48	2	N		-0-					50
08	93 N	38	-0-	-55	-0-		3	1	35	2	N		-0-					50
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N		NO RPT					50

MOORE, ROBERT T. ESTATE				WELL #:	4H	RRCID -> 144908	COMPL.	DATE 07/20/2002	TOTAL	DEPTH 14592	PERF.11229	-	15512					
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	2	N		-0-					40
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	2	N		-0-					40
06	60 N	52	-0-	-8	-0-		3	1	49	2	N		-0-					40
07	62 N	51	-0-	-11	-0-		3	1	48	2	N		-0-					40
08	62 N	43	-0-	-19	-0-		3	1	40	2	N		-0-					40
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N		NO RPT					40

MCFARLANE-MOORE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 146056	COMPL.	DATE 05/12/1993	TOTAL	DEPTH 14971	PERF.11614	-	14971					
04	240 N	196	-0-	-44	-0-		23	1	173	2	N		-0-					114
05	341 N	335	-0-	-6	-0-		40	1										

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229													
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
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	530 1	211 2		N	-0-			35
05	1767 N	665	-0-	-1102	-0-	665 1			N	-0-			35
06	1710 N	845	-0-	-865	-0-	360 1	485 2		N	-0-			35
07	775 N	38	-0-	-737	-0-	2 1	36 2		N	-0-			35
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			35
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			35
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900													
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	11 1	138 2		N	-0-			25
05	279 N	145	-0-	-134	-0-	11 1	134 2		N	-0-			25
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33 1	491 2		N	-0-			25
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	159 1	2409 2		N	-0-			25
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	69 1	1070 2		N	-0-			25
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			25
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518													
04	1440 N	339	-0-	-1101	-0-	25 1	308 2		N	5			101
						6 9							
05	806 N	370	-0-	-436	-0-	27 1	326 2		N	15			116
						17 9							
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	12 1	170 2		N	7			123
						8 9							
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	13 1	186 2		N	92			215
						101 9							
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	17 1	271 2		N	29	176 1		68
						32 9							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			68
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107													
04	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	190 1	993 2		N	20			185
						22 9							
05	1240 X	313	-0-	-927	-0-	23 1	282 2		N	7			192
						8 9							
06	1200 X	253	-0-	-947	-0-	16 1	237 2		N	-0-			192
07	1240 X	274	-0-	-966	-0-	17 1	257 2		N	-0-			192
08	1240 X	337	-0-	-903	-0-	19 1	301 2		N	15	171 1		36
						17 9							
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			36
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120																
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341																
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	760	2	39	9	N	35					112
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	619	2	28	9	N	25					137
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	902	2	46	9	N	42					179
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	763	2	34	9	N	31					210
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	889	2	41	9	N	37	187	1			60
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	776	2	35	9	N	32					92

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272																
04	870 N	806	-0-	-64	-0-	778	2	28	9	N	25					230
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	865	2	24	9	N	22	193	1			59
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	927	2	28	9	N	25					84
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30					114
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	979	2	29	9	N	26					140
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	916	2	30	9	N	27					167

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
YEGUA-SCHAWIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207												
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
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	348 1	427 2	N	15			77
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	17 9	360 1	408 2	N	7		84
06	990 N	765	-0-	-225	-0-	8 9	348 1	407 2	N	9		93
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10 9	360 1	404 2	N	-0-		93
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-		348 1	316 2	N	69		162
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	76 9	337 1	256 2	N	-0-		162
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350												
04	3240 X	2790	-0-	-450	-0-	2756 2	34 9	N	31			170
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3335 2	79 9	N	72			242
06	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2796 2	61 9	N	55	193 1		104
07	3472 X	2825	-0-	-647	-0-	2771 2	54 9	N	49			153
08	3472 X	3067	-0-	-405	-0-	3009 2	58 9	N	53			206
09	3300 X	2437	-0-	-863	-0-	2387 2	50 9	N	45			251
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
04	4800 X	4688	-0-	-112	-0-	4636 2	52 9	N	47			139
05	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4990 2	50 9	N	45			184
06	4800 X	4726	-0-	-74	-0-	4682 2	44 9	N	40			224
07	4960 X	4695	-0-	-265	-0-	4656 2	39 9	N	35	187 1		72
08	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5272 2	56 9	N	51			123
09	4890 X	4304	-0-	-586	-0-	4256 2	48 9	N	44			167
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743												
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1916 2	91 9	N	83			235
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1537 2	54 9	N	49	194 1		90
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1484 2	45 9	N	41			131
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1329 2	36 9	N	33			164
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1076 2	25 9	N	23			187
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	787 2	25 9	N	23			210
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617												
04	240 N	89	-0-	-151	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEAR LAKE, W. (FRIO)			18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338										
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	15	RRCID -> 005627	COMPL. DATE 11/12/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5537	-	5560			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	24	RRCID -> 005628	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 5530	-	5581			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUTCHESON, J. C.			WELL #:	1I	RRCID -> 005629	COMPL. DATE 03/30/1988	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5503	-	5533			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COULTER, HELEN			WELL #:	1	RRCID -> 005632	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5540	-	5575			
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530															
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6090 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5608 - 5628		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	193	1			323		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5532 - 5562		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5520 - 5560		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5482 - 5512		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5534 - 5564		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 5956		PERF. 5483 - 5523		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//	18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				//CONT.//	463338														
TEJAS FEE				WELL #:	2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5500 - 5540							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEJAS FEE				WELL #:	1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 5924		PERF. 5544 - 5584							
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)					18853 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC					463338														
MARTYN, J. M.				WELL #:	3	RRCID -> 049107		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5511 - 5548							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHESON, J. C.				WELL #:	2	RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5499 - 5512							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:	84	RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-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							
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1627 2	N	-0-							106
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4		N	-0-							106
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-			N	-0-							106

CLEVELAND FINLEY RESOURCES, INC. LOUISIANA PACIFIC "B"													18929 001 268602		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 139476		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5598 - 5730				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
TEMA OIL AND GAS COMPANY BALDWIN, R. G.													841329		ASSOCIATED				CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074				
04	2970	#	2627	-0-	-343	-0-	1126	1	568	2	Y	848	883	1				134					
							933	9															
05	2790	#	2576	-0-	-214	-0-	1316	1	669	2	Y	537	534	1				137					
							591	9															
06	3000	#	1818	-0-	-1182	-0-	1033	1	443	2	Y	311	356	1				92					
							342	9															
07	3100	#	2130	-0-	-970	-0-	1265	1	443	2	Y	384	349	1				127					
							422	9															
08	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	1206	1	533	2	Y	442	527	1				42					
							486	9															
*09	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	1158	1	471	2	Y	441	356	1				127					
							485	9															
CLEVELAND (WILCOX 9000) FINLEY RESOURCES, INC. LOUISIANA PACIFIC													18929 600 268602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 185600		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9088 - 9292				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
CLEVELAND, NORTH B.O. OIL COMPANY MCDONALD, HAMILL													18931 001 040830		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 226524		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756		
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-					-0-					
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					-0-					
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-					-0-					
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					-0-					
*08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					-0-					
*09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-					
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) TEXANA OPERATING COMPANY BANK OF THE SOUTHWEST													18931 700 844253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1													RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-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
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

CLEVELAND, S. (6550)				18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329											
KIRBY				WELL #:		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578			
04	3000	2163	-0-	-837	6721	977	1	409	2	Y	706	883	1	190	
						777	9								
05	3100	2571	-0-	-529	6192	1071	1	431	2	Y	972	1058	1	104	
						1069	9								
06	3000	2346	-0-	-654	5538	1050	1	347	2	Y	863	877	1	90	
						949	9								
07	3100	1783	-0-	-1317	4221	499	1	183	2	Y	1001	887	1	204	
						1101	9								
08	3453	3453	-0-	-0-	4221	1817	1	1087	2	Y	499	516	1	187	
						549	9								
*09	3000 N	3646	-0-	646	4867	1676	1	911	2	Y	963	1056	1	94	
						1059	9								

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	
04	4092	4092	-0-	-0-	-0-	300	1	3585	2	N	188	203	1	167
						207	9							
05	3568	3568	-0-	-0-	-0-	310	1	3057	2	N	183	203	1	147
						201	9							
06	2060	2060	-0-	-0-	-0-	252	1	1688	2	N	109	186	1	70
						120	9							
07	1984	1215	-0-	-769	-0-	140	1	981	2	N	85			155
						94	9							
08	1984	941	-0-	-1043	-0-	99	1	761	2	N	74	187	1	42
						81	9							
09	1920	314	-0-	-1606	-0-	21	1	246	2	N	43			85
						47	9							

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 2700)				18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS								
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.				259871														
VAN BIBBER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2691 - 2696									
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLINTON (MIOCENE 3850)				18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS								
OKLATEX ENERGY, INC.				621069														
SANDERS, KATIE S. ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 127997	COMPL. DATE 07/12/1988	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3825 - 3829									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CLINTON (MOODY 8400)				18992 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS								
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554														
COLLINS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 068752	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8324 - 8328									
04	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-						N	108					245	
05	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-						N	49	98	1			196	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	181	1			89	
07	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	12295	2	68	9		N	62					151	
08	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	16102	2	105	9		N	95					246	
*09	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	13071	2	66	9		N	60	180	1	1	8	125	
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									
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2701	2	10	9		N	9					113	
05	2759 X	2700	-0-	-59	-0-	2685	2	15	9		N	14					127	
06	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2345	2	95	9		N	86	181	1			32	
07	2759 X	1933	-0-	-826	-0-	1920	2	13	9		N	12					44	
08	2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2148	2	13	9		N	12					56	
09	2700 X	2080	-0-	-620	-0-	2065	2	15	9		N	14					70	
SCURLOCK TRUST "A"				WELL #:	2	RRCID -> 167413	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 8460 - 8498									
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9		N	14					100	
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	852	2	13	9		N	12					112	
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	728	2	1	9		N	1					113	
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9		N	1					114	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9		N	2					116	
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9		N	6					122	

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON, N. (YEGUA 8400)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
HIGH BLUFF OPERATING, LLC										//CONT.// 18994 250									
VAN VORST										//CONT.// 385527									
										WELL #: 1		RRCID -> 170538		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8191 - 8207			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	41 X	41	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-					30		
05	105 X	105	-0-	-0-	-0-			105 2			N	-0-					30		
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					30		
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					30		
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					30		
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-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			
04	3840 #	3245	-0-	-595	-0-			458 1	2770 2	N		15					207		
05	4615 R	4615	-0-	-0-	-0-			17 9									213		
06	4085 R	4085	-0-	-0-	-0-			676 1	3932 2	N		6					223		
07	4216 #	3564	-0-	-652	-0-			7 9									228		
08	4619 #	3434	-0-	-1185	-0-			601 1	2939 2	N		5					235		
09	4470 #	4145	-0-	-325	-0-			11 9									243		
								6 9											
								676 1	2750 2	N		7							
								8 9											
								654 1	3482 2	N		8							
								9 9											
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			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
NEWGATE										WELL #: 1		RRCID -> 232414		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-		

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					189	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	162	1			28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	

BROWN, E. W.			WELL #: 2			RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 7723 - 7727							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	

ODOM-BROWN G.U.			WELL #: 1			RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7830 - 7836							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
04	570 X	410	-0-	-160	-0-	308	1	102	3	N	-0-							326	
05	682 X	312	-0-	-370	-0-	236	1	68	3	N	7	308	1					25	
						8	9												
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	25	1					-0-	
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-							-0-	
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-							-0-	
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-							-0-	

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.			WELL #: 1			RRCID -> 221421		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 9293		PERF. 8921 - 8925							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	

ODOM GAS UNIT			WELL #: 1WD			RRCID -> 248697		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 6680 - 6975							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 3) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT														19285 050 NON-ASSOCIATED 810815 WELL #: 2 RRCID -> 233756				CAPACITY COMPL. DATE 09/04/2007				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12745 PERF.12038 - 12078			
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							122						
05	T. A.	13666	-0-	13666	13666	13266	3	400	9	N	364	363	1						123						
06	T. A.	21510	-0-	21510	35176	20831	3	679	9	N	617	483	1						257						
07	14B2 EXT	24304	-0-	24304	59480	23526	3	778	9	N	707	892	1						72						
08	14B2 EXT	23995	-0-	23995	83475	23237	3	758	9	N	689	710	1						51						
*09	106830 X	23355	-0-	-83475	-0-	22641	3	714	9	N	649	532	1		1	8			167						
GRACE														19285 100 NON-ASSOCIATED 810815 WELL #: 2 RRCID -> 260234				CAPACITY COMPL. DATE 01/05/2011				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612			
04	34110 X	23763	-0-	-10347	-0-	750 388 9	1	22625	3	N	353	360	1						247						
05	32488 X	23627	-0-	-8861	-0-	750 372 9	1	22505	3	N	338	380	1						205						
06	27930 X	21799	-0-	-6131	-0-	750 338 9	1	20711	3	N	307	192	1						320						
07	26970 X	19246	-0-	-7724	-0-	750 306 9	1	18190	3	N	278	369	1						229						
08	26443 X	21109	-0-	-5334	-0-	750 278 9	1	20081	3	N	253	177	1						305						
09	23460 X	19307	-0-	-4153	-0-	750 273 9	1	18284	3	N	248	368	1						185						
COCONUT (ANOMALINA 4) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. PETERSEN, SAHA GAS UNIT														19285 100 NON-ASSOCIATED 810815 WELL #: 1 RRCID -> 230859				CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2007				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163			
04	60090 X	56325	-0-	-3765	-0-	55637	3	688	9	N	625	746	1						163						
05	58590 X	54396	-0-	-4194	-0-	53749	3	647	9	N	588	488	1						263						
06	55110 X	48773	-0-	-6337	-0-	48223	3	550	9	N	500	585	1						178						
07	58218 X	48705	-0-	-9513	-0-	48140	3	565	9	N	514	541	1						151						
08	58218 X	46411	-0-	-11807	-0-	45707	3	704	9	N	640	540	1						251						
09	54420 X	44818	-0-	-9602	-0-	44500	3	318	9	N	289	357	1						183						
MANGO														19285 100 NON-ASSOCIATED 810815 WELL #: 1 RRCID -> 236764				CAPACITY COMPL. DATE 04/02/2008				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280			
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	759 63 9	1	3781	2	N	57	173	1						67						
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	759 56 9	1	3999	2	N	51								118						
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	759 61 9	1	3760	2	N	55								173						
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	759 55 9	1	3782	2	N	50	188	1						35						
08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	759 47 9	1	3783	2	N	43								78						
*09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	759 43 9	1	3426	2	N	39								117						
SAHA-PETERSEN GAS UNIT														19285 100 NON-ASSOCIATED 810815 WELL #: 3 RRCID -> 246621				CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2009				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066			
04	90390 X	79095	-0-	-11295	-0-	78193	3	902	9	N	820	900	1						272						
05	91543 X	78339	-0-	-13204	-0-	77483	3	856	9	N	778	711	1						339						
06	82740 X	74907	-0-	-7833	-0-	74071	3	836	9	N	760	707	1						392						
07	85498 X	75786	-0-	-9712	-0-	74733	3	1053	9	N	957	1054	1						295						
08	83669 X	75213	-0-	-8456	-0-	74423	3	790	9	N	718	736	1						277						
09	77700 X	68120	-0-	-9580	-0-	67495	3	625	9	N	568	705	1						140						

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. HIGHWIRE															
//CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA //CONT.// 810815 WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11700 X	10396	-0-	-1304	-0-	540 914	1 9	8942	3	N	831	1113	1		185
05	11718 X	9573	-0-	-2145	-0-	540 809	1 9	8224	3	N	735	561	1		359
06	10770 X	7178	-0-	-3592	-0-	540 611	1 9	6027	3	N	555	655	1		259
07	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	540 1095	1 9	10538	3	N	995	1094	1		160
08	10850 X	10571	-0-	-279	-0-	540 1156	1 9	8875	3	N	1051	926	1		285
09	10410 X	9203	-0-	-1207	-0-	540 701	1 9	7962	3	N	637	714	1		208
PAPAYA															
WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108															
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4538	3	178	9	N	162	188	1		67
05	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	2435	3	66	9	N	60				127
06	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3692	3	150	9	N	136	185	1		78
07	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3906	3	149	9	N	135				213
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4151	3	145	9	N	132	167	1		178
*09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4126	3	156	9	N	142	180	1		140
GRACE															
WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562															
04	136050 X	133644	-0-	-2406	-0-	750 4562	1 9	128332	3	N	4147	4052	1		474
05	139748 X	135778	-0-	-3970	-0-	750 4387	1 9	130641	3	N	3988	4031	1		431
06	133830 X	131410	-0-	-2420	-0-	750 3857	1 9	126803	3	N	3506	3306	1		631
07	138291 X	135509	-0-	-2782	-0-	750 3839	1 9	130920	3	N	3490	3899	1		222
08	138291 X	135141	-0-	-3150	-0-	750 3297	1 9	131094	3	N	2997	3036	1		183
09	133650 X	125703	-0-	-7947	-0-	750 3066	1 9	121887	3	N	2787	2780	1		190
COLD SPRINGS															
JET OIL PRODUCERS, INC. RICHARDS, J. P.															
19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO 432118 WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)															
ALTA MESA SERVICES, LP FOSTER LUMBER CO. "D"															
19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO 015721 WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP															
FEAGIN, PAULA															
WELL #: 1														RRCID -> 135552	
COMPL. DATE 06/06/2007														TOTAL DEPTH 11015	
PERF. 9290 - 9308															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	T. A.	-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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER MINERAL LTD														WELL #: 1	
RRCID -> 148160														COMPL. DATE 04/22/2003	
TOTAL DEPTH 11421														PERF. 4546 - 4556	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"														WELL #: 8	
RRCID -> 172151														COMPL. DATE 01/14/2008	
TOTAL DEPTH 9860														PERF. 8551 - 9860	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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	
04	3000 N	17674	-0-	14674	30878	16867	2	807	9	N	734	786	1		183
05	46903 X	16025	-0-	-30878	-0-	15508	2	517	9	N	470	587	1		66
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13379	2	326	9	N	296	196	1		166
07	18259 X	11903	-0-	-6356	-0-	11580	2	323	9	N	294	194	1		266
08	18259 X	16238	-0-	-2021	-0-	16146	2	92	9	N	84	194	1		156
09	17670 X	11630	-0-	-6040	-0-	11568	2	62	9	N	56	192	1		20
FOSTER -A-														WELL #: 4	
RRCID -> 174929														COMPL. DATE 07/27/2007	
TOTAL DEPTH 9840														PERF. 9424 - 9436	
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.														WELL #: 3	
RRCID -> 177251														COMPL. DATE 04/26/2000	
TOTAL DEPTH 11700														PERF.10090 - 10097	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO										
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721															
FOSTER " B "		WELL #:		2	RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9868 - 9880								
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011																			
USA COLDSRINGS				WELL #:		3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 11194 - 11318						
04	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1659	2	237 9	N	215	197 1	201							
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	900	2	182 9	N	165	195 1	171							
06	1620 X	1038	-0-	-582	-0-	902	2	136 9	N	124	192 1	103							
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2038	2	96 9	N	87		190							
08	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1901	2	127 9	N	115	194 1	111							
09	1890 X	1757	-0-	-133	-0-	1670	2	87 9	N	79		190							
RICHARDS				WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9559 - 9567						
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1631	2	86 9	N	78		188							
05	2046 X	1426	-0-	-620	-0-	1317	2	109 9	N	99	194 1	93							
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	1413	2	125 9	N	114		207							
07	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	1434	2	113 9	N	103	192 1	118							
08	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1244	2	116 9	N	105		223							
09	1530 N	839	-0-	-691	-0-	762	2	77 9	N	70	193 1	100							
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							
RICHARDS				WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252						
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	187	391 1	86							
05	3100 X	1387	-0-	-1713	-0-	862	2	525 9	N	477	387 1	176							
06	3000 X	721	-0-	-2279	-0-	296	2	425 9	N	386	389 1	173							
07	3100 X	364	-0-	-2736	-0-	2	2	362 9	N	329	387 1	115							
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	396	386 1	125							
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	149	191 1	83							
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92							

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						75
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-						75
06		478 N	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2				75
07		535 N	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2				75
08		135 N	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			32 1	43
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						43
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 9839 - 9870	
04		908 N	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2	22	9		150
05		1261 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	103 1	83
06		1493 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	44	9	53 1	70
07		1862 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9		103
08		2293 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2	47	9		146
*09		2449 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2	59	9		200
USA-COLDSRINGS		WELL #:		5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						68
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						36
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						36
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						36
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						36
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						36
USA-COLDSRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 11532		PERF. 11372 - 11402	
04		3450 X	-0-	-0-	-1739	-0-	1655	2	56	9	193 1	83
05		3348 X	-0-	-0-	-1108	-0-	2183	2	57	9		135
06		2206 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2	56	9		186
07		1519 X	-0-	-0-	-58	-0-	1413	2	48	9	192 1	38
08		2212 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2	44	9		78
09		1470 X	-0-	-0-	-104	-0-	1324	2	42	9		116
USA		WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.					261273									
VANN				WELL #:	1	RRCID -> 247543	COMPL.	DATE 11/01/2011	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11014	- 11032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	43169 X	43169	-0-	-0-	-0-	40432	2	2737	9	N	2488	2336	1	400
05	39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	36644	2	2379	9	N	2163	2126	1	437
06	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	25863	2	1843	9	N	1675	1710	1	402
07	44609 X	24046	-0-	-20563	-0-	22628	2	1418	9	N	1289	1351	1	340
08	44609 X	25346	-0-	-19263	-0-	23962	2	1384	9	N	1258	1341	1	257
*09	43170 X	31332	-0-	-11838	-0-	29670	2	1662	9	N	1511	1535	1	233
HOUGHTON				WELL #:	1	RRCID -> 247909	COMPL.	DATE 06/26/2009	TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11012	- 11027		
04	45300 X	43413	-0-	-1887	-0-	40940	2	2473	9	N	2248	2326	1	337
05	46810 X	39354	-0-	-7456	-0-	36969	2	2385	9	N	2168	2125	1	380
06	36127 X	36127	-0-	-0-	-0-	33962	2	2165	9	N	1968	1733	1	615
07	44950 X	37842	-0-	-7108	-0-	35617	2	2225	9	N	2023	2500	1	138
08	44950 X	28861	-0-	-16089	-0-	27410	2	1451	9	N	1319	1150	1	307
*09	43410 X	35586	-0-	-7824	-0-	33409	2	2177	9	N	1979	1923	1	363
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID -> 249149	COMPL.	DATE 03/21/2009	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050		
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				Y	-0-				73
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-				73
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73
*09	T. A.	244	-0-	244	-0-	244	2		Y	-0-				73
VANN				WELL #:	2	RRCID -> 249154	COMPL.	DATE 06/23/2009	TOTAL	DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060		
04	13350 X	2194	-0-	-11156	-0-	2194	2		N	-0-				163
05	9455 X	5696	-0-	-3759	-0-	5463	2	233	9	N	212	192	1	183
06	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	9626	2	419	9	N	381	387	1	177
07	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16063	2	701	9	N	637	576	1	238
08	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	21010	2	820	9	N	745	766	1	217
*09	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	22860	2	862	9	N	784	766	1	235
GRIGGS				WELL #:	1	RRCID -> 250512	COMPL.	DATE 02/16/2010	TOTAL	DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053		
04	4680 X	1947	-0-	-2733	-0-	1941	2	6	9	N	5			77
05	4898 X	2242	-0-	-2656	-0-	2233	2	9	9	N	8			85
06	T. A.	5215	-0-	5215	5215	5215	2		N	-0-				85
07	T. A.	4259	-0-	4259	9474	4246	2	13	9	N	12			97
08	T. A.	2470	-0-	2470	11944	2467	2	3	9	N	3			100
*09	16131 X	4187	-0-	-11944	-0-	4185	2	2	9	N	2			102
VANN				WELL #:	3	RRCID -> 255285	COMPL.	DATE 03/04/2010	TOTAL	DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070		
04	36000 X	19319	-0-	-16681	-0-	18528	2	791	9	N	719	386	1	460
05	37200 X	27878	-0-	-9322	-0-	26680	2	1198	9	N	1089	1351	1	198
06	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	27186	2	1249	9	N	1135	966	1	367
07	29983 X	29983	-0-	-0-	-0-	28649	2	1334	9	N	1213	1153	1	427
08	33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	32215	2	1427	9	N	1297	1344	1	380
*09	32940 X	32940	-0-	-0-	-0-	31591	2	1349	9	N	1226	1341	1	265
VANN				WELL #:	4	RRCID -> 261215	COMPL.	DATE 11/02/2011	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11026	- 11198		
04	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-				N	-0-				170
05	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13345	2	483	9	N	439	389	1	220
06	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8623	2	191	9	N	174	194	1	200
07	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10475	2	325	9	N	295	195	1	300
08	13826 X	9869	-0-	-3957	-0-	9511	2	358	9	N	325	385	1	240
*09	13380 X	9459	-0-	-3921	-0-	9103	2	356	9	N	324	384	1	180

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273													
GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-		-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-		-0-
HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310													
04	2400 X	1067	-0-	-1333	-0-	898	2	169	9	Y	154	319 1	17
05	2883 X	1955	-0-	-928	-0-	1673	2	282	9	Y	256	96 1	177
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1168	2	184	9	Y	167	159 1	185
07	1116 N	888	-0-	-228	-0-	808	2	80	9	Y	73	148 1	110
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		110
*09	3000 N	4785	-0-	1785	1785	4751	2	34	9	Y	31		141
TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048													
04	46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	43432	2	2828	9	Y	2571	2728 1	292
05	47120 X	43031	-0-	-4089	-0-	40521	2	2510	9	Y	2282	2324 1	250
06	45600 X	40489	-0-	-5111	-0-	37959	2	2530	9	Y	2300	2118 1	432
07	47120 X	42049	-0-	-5071	-0-	39648	2	2401	9	Y	2183	2310 1	305
08	47120 X	41121	-0-	-5999	-0-	39028	2	2093	9	Y	1903	2109 1	99
*09	45600 X	36889	-0-	-8711	-0-	34736	2	2153	9	Y	1957	1723 1	333
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO													
ALTA MESA SERVICES, LP 015721													
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837													
04	7500	11397	-0-	3897	154043	11148	2	249	9	N	226	196 1	125
05	7750	12364	-0-	4614	158657	12162	2	202	9	N	184	196 1	113
06	7500	12953	-0-	5453	164110	12790	2	163	9	N	148	196 1	65
07	7750	12091	-0-	4341	168451	11937	2	154	9	N	140	112 1	93
08	7750	10869	-0-	3119	171570	10720	2	149	9	N	135	195 1	33
09	7500	9438	-0-	1938	173508	9304	2	134	9	N	122		155
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													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919													
04	4837	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-		36
05	4393	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-		36
06	2726	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-		36
07	3290	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-		36
08	3652	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-		36
*09	3494	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-		36

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) //CONT.// 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO														
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118														
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
04	15809	15809	-0-	-0-	27807	15809	2		N	-0-				-0-
05	16060	16060	-0-	-0-	27807	16060	2		N	-0-				-0-
06	13643	13643	-0-	-0-	27807	13643	2		N	-0-				-0-
07	12576	12576	-0-	-0-	27807	12576	2		N	-0-				-0-
08	12152	12152	-0-	-0-	27807	12152	2		N	-0-				-0-
*09	10098	10098	-0-	-0-	27807	10098	2		N	-0-				-0-
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118														
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118														
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09	14B2 EXT	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														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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			
04	2400	1261	-0-	-1139	2426	1261	2				N	-0-				43	
05	2480	1079	-0-	-1401	1025	1079	2				N	-0-				43	
06	2400	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-				43	
07	1674 #	1010	-0-	-664	-0-	1010	2				N	-0-				43	
08	1302 #	603	-0-	-699	-0-	603	2				N	-0-				43	
09	1260 #	578	-0-	-682	-0-	578	2				N	-0-				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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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			
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 206237	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 14470	PERF.14084 - 14099			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8				163	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				163	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				163	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	117				280	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				280	
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				280	

OIL AND GAS DIVISION

COLINE, WEST (YEGUA -B-) FAMCOR OIL, INC. BOTTOMS														19609 333 261273 WELL #: 2				ASSOCIATED RRCID -> 264127				EXEMPT COMPL. DATE 01/17/2012				CNTY: SAN JACINTO TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE																
04		7500	1765	-0-	-5735 B	-8864	1765	2			N		-0-				38																
05		7750	4511	-0-	-3239 B	-12103	4511	2			N		-0-				38																
06		7500	4455	-0-	-3045 B	-15148	4455	2			N		-0-				38																
07		7750	2680	-0-	-5070 B	-20218	2680	2			N		-0-				38																
08		4526 #	721	-0-	-3805 B	-24023	721	2			N		-0-				38																
*09		0 #	420	-0-	-420 B	-23603	420	2			N		-0-				38																
BOTTOMS																		WELL #: 3				RRCID -> 264446				COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530			
04		3900	-0-	-0-	-3900 B	-12525					N		-0-				-0-																
05		2201 #	-0-	-0-	-2201 B	-14726					N		-0-				-0-																
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726					N		-0-				-0-																
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726					N		-0-				-0-																
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726					N		-0-				-0-																
*09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726					N		-0-				-0-																
COLLEGEPORT (7-A) DJ EXPLORATION, INC. BOWERS														19637 570 221664 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 242854				ONE WELL COMPL. DATE 08/14/2008				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464							
04		5820 #	-0-	-0-	-5820	-0-					N		-0-				45																
05		4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-					N		-0-				45																
06		2850 #	722	-0-	-2128	-0-	722	3			N		-0-				45																
07		6241 R	6241	-0-	-0-	-0-	6239	3	2	9	N		2				47																
08		3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3741	3	31	9	N		28				75																
*09		5495	5495	-0-	-0-	-0-	5453	3	42	9	N		38	4	8		109																
COLLEGEPORT (8A) DJ EXPLORATION, INC. BOWERS														19637 700 221664 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 227367				ONE WELL COMPL. DATE 03/30/2007				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-																
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-																
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-																
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-																
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-																
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-																
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION REGNIER UNIT														747012 WELL #: 1 C				RRCID -> 208768				COMPL. DATE 12/29/2004				TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-																
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-																
LIVERS UNIT														WELL #: 01				RRCID -> 235540				COMPL. DATE 06/05/2011				TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313							
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				79																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				79																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				79																
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				79																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				79																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				79																

COLLEGEPORT (2100)				19637 778				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
RLU OPERATING, LLC				714217															
RUSTY GREEN				WELL #: 1				RRCID -> 265333				COMPL. DATE 10/18/2011				TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	2599	2599	-0-	-0-	-0-			75 1	2524	2	N	-0-						-0-	
05	2783	2783	-0-	-0-	-0-			75 1	2708	2	N	-0-						-0-	
06	2688	2688	-0-	-0-	-0-			75 1	2613	2	N	-0-						-0-	
07	2907	2907	-0-	-0-	-0-			75 1	2832	2	N	-0-						-0-	
08	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-			75 1	2949	2	N	-0-						-0-	
*09	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-			75 1	2638	2	N	-0-						-0-	
COLLEGEPORT (2550)				19637 822				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
LGDC CORPORATION				500227															
GREEN, WILLIAM F. III				WELL #: 1				RRCID -> 235748				COMPL. DATE 08/09/2007				TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554			
04	5416 R	5416	-0-	-0-	-0-			600 1	4816	2	N	-0-						-0-	
05	5657 R	5657	-0-	-0-	-0-			620 1	5037	2	N	-0-						-0-	
06	4080 #	3869	-0-	-211	-0-			600 1	3269	2	N	-0-						-0-	
07	5611 #	2855	-0-	-2756	-0-			620 1	2235	2	N	-0-						-0-	
08	5642 #	2210	-0-	-3432	-0-			620 1	1590	2	N	-0-						-0-	
09	5460 #	2042	-0-	-3418	-0-			600 1	1442	2	N	-0-						-0-	
COLLEGEPORT (2850)				19637 876				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
LEXINGTON EXPLORATION LLC				500221															
CORPORON, LARRY W.				WELL #: 1				RRCID -> 264803				COMPL. DATE 01/11/2012				TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963			
04	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-						N	-0-						-0-	
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-						-0-	
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
COLLEGEPORT (2900)				19637 930				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
RLU OPERATING, LLC				714217															
W. F. GREEN III				WELL #: 1				RRCID -> 258189				COMPL. DATE 04/10/2010				TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009			
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-			100 1	3254	2	N	-0-						-0-	
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-			100 1	3029	2	N	-0-						-0-	
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-			100 1	3797	2	N	-0-						-0-	
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-			100 1	3838	2	N	-0-						-0-	
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-			100 1	3685	2	N	-0-						-0-	
*09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-			100 1	3634	2	N	-0-						-0-	
COLLINS LAKE (FRIO, UPPER)				19697 200				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
ASPECT ENERGY, LLC				035453															
GANN				WELL #: 1				RRCID -> 200919				COMPL. DATE 03/13/2004				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

COLLINS LAKE (FRI0 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012 - PLUGGED 4/2/12

COLLINS LAKE (FRI0 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

04	13140 X	12900	-0-	-240	-0-	1198 1	11546 2	N	142				409
05	14849 X	6703	-0-	-8146	-0-	783 1	5839 2	N	74	190	1		293
06	14370 X	13934	-0-	-436	-0-	1236 1	12549 2	N	135	1	8		427
07	14849 X	13223	-0-	-1626	-0-	1198 1	11891 2	N	122	191	1		358
08	13950 X	12648	-0-	-1302	-0-	1241 1	11274 2	N	121	187	1		292
09	13920 X	12164	-0-	-1756	-0-	1227 1	10805 2	N	120				412

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

04	120 X	94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-				27
05	124 X	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-				27
06	120 X	106	-0-	-14	-0-	106 2		Y	-0-				27
07	124 X	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-				27
08	124 X	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-				27
*09	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 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

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

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

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

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)														
BEJO CORPORATION														
RALPH-MILLER														
WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COLOVACA (FRIO 4100)														
GARRISON LTD.														
COYLE CONCORD														
WELL #: 3 RRCID -> 197977 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4160 - 4163														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COLOVACA (MIOCENE 2100)														
MOHICAN OPERATING, L.L.C.														
COYLE-BALUSEK														
WELL #: 1 RRCID -> 259476 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 2210 - 2212														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2013 - PLUGGED 7/12/2013														

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
CAMOIL, INC.														
MOEBES, LEONA K														
WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125														
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-	16	1	10	
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-	6	1	4	
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-			4	
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-	4	1	-0-	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
COLUMBUS FIELD UNIT														
WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT														
WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382														
04	INC G-10	222	-0-	222	497	14	1	208	2	Y	-0-		-0-	
05	INC G-10	210	-0-	210	707	25	1	185	2	Y	-0-		-0-	
06	INC G-10	204	-0-	204	911	20	1	184	2	Y	-0-		-0-	
07	INC G-10	216	-0-	216	1127	36	1	180	2	Y	-0-		-0-	
08	INC G-10	198	-0-	198	1325	62	1	136	2	Y	-0-		-0-	
*09	1654 N	329	-0-	-1325	-0-	174	1	155	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 #:	1707	RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH		9760	PERF. 7712	-	7718		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1014	RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH		8950	PERF. 7060	-	8325		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1101	RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 8068	-	8089		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1705	RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH		10286	PERF. 8040	-	8070		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1004	RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH		10510	PERF. 7832	-	7840		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1605	RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH		10800	PERF. 9902	-	9928		
04	INC	G-10	994	-0-	994	10431	456 83	1 9	455	2	Y	75	67	1			21
05	INC	G-10	1389	-0-	1389	11820	556 72	1 9	761	2	Y	65	71	1			15
06	INC	G-10	1923	-0-	1923	13743	572 69	1 9	1282	2	Y	63	67	1			11
07	INC	G-10	1242	-0-	1242	14985	536 40	1 5	601	2	Y	59	57	1			13
08	15534	X	549	-0-	-14985	-0-	430 15	1 5	45	2	Y	54	58	1			9
*09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	497 125	1 5	120	2	Y	64	59	1			14

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1009	RRCID ->	169593	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.	8065 -	8104
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
04	14B	DENY	16	-0-	16	167		1 1	15	2	Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	19	-0-	19	186		2 1	17	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1703	RRCID ->	170584	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.	8450 -	8465
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1011	RRCID ->	170788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	7752 -	7760
04	310		117	-0-	-193	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INC G-10		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	505	RRCID ->	171332	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL	DEPTH	9729	PERF.	8004 -	8040
04	INC G-10		675	-0-	675	1447	42	1	633	2	Y	-0-			-0-
05	INC G-10		761	-0-	761	2208	90	1	671	2	Y	-0-			-0-
06	INC G-10		253	-0-	253	2461	26	1	227	2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10		214	-0-	214	2675	36	1	178	2	Y	-0-			-0-
08	INC G-10		66	-0-	66	2741	20	1	46	2	Y	-0-			-0-
*09	2948 N		207	-0-	-2741	-0-	109	1	98	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	504	RRCID ->	173112	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL	DEPTH	9767	PERF.	7780 -	7790
04	INC G-10		240	-0-	240	506	15	1	225	2	Y	-0-			-0-
05	INC G-10		254	-0-	254	760	30	1	224	2	Y	-0-			-0-
06	INC G-10		261	-0-	261	1021	27	1	234	2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10		287	-0-	287	1308	49	1	238	2	Y	-0-			-0-
08	1300 N		400	-0-	-900	408	125	1	275	2	Y	-0-			-0-
*09	592 N		184	-0-	-408	-0-	98	1	86	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	1015	RRCID ->	173531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.	7795 -	8050

COLUMBUS (CONSOLIDATED)															CNTY: COLORADO					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
COLUMBUS FIELD UNIT															WELL #: 1012					
															RRCID -> 173932					
															COMPL. DATE 09/01/2001					
															TOTAL DEPTH 10450					
															PERF. 7266 - 8028					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT															WELL #: 502					
															RRCID -> 174920					
															COMPL. DATE 10/09/1999					
															TOTAL DEPTH 10289					
															PERF. 8152 - 8160					
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-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					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT															WELL #: 1710					
															RRCID -> 175649					
															COMPL. DATE 12/23/1999					
															TOTAL DEPTH 10400					
															PERF. 7716 - 7725					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT															WELL #: 1704					
															RRCID -> 175650					
															COMPL. DATE 01/12/2000					
															TOTAL DEPTH 10288					
															PERF. 8032 - 8052					
04	T. A.		495	-0-	495		1046	30	1	465	2		Y	-0-						-0-
05	1599		553	-0-	-1046		-0-	66	1	487	2		Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT															WELL #: 1018					
															RRCID -> 175716					
															COMPL. DATE 12/25/1999					
															TOTAL DEPTH 10630					
															PERF. 7374 - 7378					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
COLUMBUS FIELD UNIT															WELL #: 603					
															RRCID -> 175846					
															COMPL. DATE 09/01/2001					
															TOTAL DEPTH 10217					
															PERF. 9434 - 9596					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

[illegible]

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
DUNE OPERATING COMPANY				//CONT.//		232883											
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:		16	RRCID -> 165910		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL	DEPTH 10428	PERF. 9260	-	9299		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:		17	RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9047	-	9538		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:		15	RRCID -> 165917		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9730	-	9798		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 166592		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL	DEPTH 10485	PERF. 5441	-	9522		
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	750	1	699	2	Y	-0-						-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	773	1	767	2	Y	-0-						-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	777	1	668	2	Y	-0-						-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	855	1	557	2	Y	-0-						-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	755	1	643	2	Y	-0-						-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT					-0-
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:		8	RRCID -> 170916		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL	DEPTH 10810	PERF. 8752	-	8764		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HASTEDT, EMMA 'B'				WELL #:		18	RRCID -> 174932		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL	DEPTH 9400	PERF. 8805	-	9030		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:		9	RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL	DEPTH 9160	PERF. 8322	-	9035		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													CNTY: COLORADO		
DUNE OPERATING COMPANY															
CULLEN, H. R. ET AL															
WELL #: 7															
RRCID -> 209812															
COMPL. DATE															
N/A															
TOTAL DEPTH 12506													PERF. 9323 - 9464		
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	460	1	561	2	Y	-0-				-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	474	1	614	2	Y	-0-				-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	474	1	534	2	Y	-0-				-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	559	1	445	2	Y	-0-				-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	488	1	514	2	Y	-0-				-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT				-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
KOLLMAN CHARLES F.															
WELL #: 1															
RRCID -> 120769															
COMPL. DATE 01/15/1998															
TOTAL DEPTH 11020													PERF. 9651 - 9682		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)													CNTY: COLORADO		
RIDGEING WELL SALVAGE															
KEARNEY, C. W.															
WELL #: 1															
RRCID -> 146799															
COMPL. DATE 11/00/1982															
TOTAL DEPTH 11010													PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CONNOR (GLEN ROSE)													CNTY: MADISON		
REB PETROLEUM COMPANY															
MORRIS															
WELL #: 1															
RRCID -> 089985															
COMPL. DATE 02/29/1980															
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11450 - 11550		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CONNOR (JAMES)													CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.															
MOFFITT UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 201049															
COMPL. DATE 11/18/2003															
TOTAL DEPTH 13549													PERF.13550 - 18795		
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1		1 8		-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4870 - 4924						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770						
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892						
04	T. A.	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025		RRCID -> 065895		COMPL. DATE 03/27/1976		TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118		RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015		RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426		RRCID -> 079677		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608		RRCID -> 088984		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876								
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073		RRCID -> 143082		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID -> 158064		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH		5284	PERF. 4806 - 4820			
M	0	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
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4634 - 4640			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID -> 159118		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH		5251	PERF. 4777 - 4797			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4880 - 4885			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH		5085	PERF. 4746 - 4798			
04	270	N		253	-0-	-17	-0-	-0-	253	3	Y	-0-			-0-
05	279	N		208	-0-	-71	-0-	-0-	208	3	Y	-0-			-0-
06	270	N		255	-0-	-15	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			-0-
07	251	N		251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-			-0-
08	237	N		237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.			146	-0-	146	-0-	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH		5149	PERF. 4656 - 4668			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH		5139	PERF. 4595 - 4654			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X			-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 #:		3504	RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4572 - 4634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	181	9	3			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	12	-0-	12	193	12	3			Y	-0-				-0-
*09	193 N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH		5106 PERF. 4671 - 4679				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH		5085 PERF. 4592 - 4652				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH		5120 PERF. 4866 - 4874				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 4815 - 4826				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125 PERF. 4832 - 4836				
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-				-0-
05	1860 N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3			Y	-0-				-0-
06	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			Y	-0-				-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-				-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-				-0-
09	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3			Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132 PERF. 4695 - 4701				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944	-	4952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656	-	4708
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631	-	4685
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID -> 165358	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904	-	4916
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y		-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749	-	4759
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT			//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 214		ASSOCIATED RRCID -> 165753		CAPACITY COMPL. DATE 03/10/1998				CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 404		RRCID -> 165780		COMPL. DATE 11/19/1997				TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 413		RRCID -> 165782		COMPL. DATE 11/20/1997				TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 421		RRCID -> 165783		COMPL. DATE 02/26/1999				TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 1010		RRCID -> 165784		COMPL. DATE 10/27/1997				TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3622		RRCID -> 165789		COMPL. DATE 07/17/2000				TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4788 - 4796					
04	14B2 EXT	32	-0-	32	884	31	3	1	9	N	1	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	884					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	900	15	3	1	9	N	1	1	0			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3604		RRCID -> 165935		COMPL. DATE 10/19/1999				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740	
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
04	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3		Y	-0-		-0-
05	2904 N	2663	-0-	-241	-0-	2663	3		Y	-0-		-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		Y	-0-		-0-
07	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		Y	-0-		-0-
08	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-		-0-
09	2310 X	794	-0-	-1516	-0-	794	3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH		5166 PERF. 4756 - 4958	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774	
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		Y	-0-		-0-
05	6820 X	3778	-0-	-3042	-0-	3778	3		Y	-0-		-0-
06	6600 X	4770	-0-	-1830	-0-	4770	3		Y	-0-		-0-
07	6820 X	1469	-0-	-5351	-0-	1469	3		Y	-0-		-0-
08	6014 X	743	-0-	-5271	-0-	743	3		Y	-0-		-0-
09	4770 X	157	-0-	-4613	-0-	157	3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID -> 167255		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 5086 - 5106	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		9255 PERF. 4808 - 4858	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		5127 PERF. 4796 - 4804	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH		5220 PERF. 4698 - 4736	
04	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	1540	3	Y	-0-		-0-
05	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1266	3	Y	-0-		-0-
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3	Y	-0-		-0-
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3	Y	-0-		-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	Y	-0-		-0-
09	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH		5129 PERF. 4722 - 4820	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	Y	-0-		-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	840	N	71	-0-	-769	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		5088 PERF. 4738 - 4770	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH		5177 PERF. 4722 - 4734	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH		5277 PERF. 4798 - 4844	
04	28961	X	10390	-0-	-18571	-0-	10390	3	N	-0-		-0-
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3	N	-0-		-0-
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3	N	-0-		-0-
07	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	3	N	-0-		-0-
08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3	N	-0-		-0-
*09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3	N	-0-		-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343													
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3606	RRCID -> 167854		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 4928 - 4933						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		1931	RRCID -> 167998		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4702 - 4718						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2709A	RRCID -> 168009		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 4813 - 4824						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3529	RRCID -> 168135		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4844 - 4860						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		1201	RRCID -> 168249		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4890 - 4896						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3502	RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4612 - 4662						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4638 - 4690						
04	8891 X		8891	-0-	-0-	-0-	-0-	8891	3			Y	-0-					-0-
05	11222 X		6158	-0-	-5064	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
06	10860 X		7784	-0-	-3076	-0-	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
07	11222 X		6912	-0-	-4310	-0-	-0-	6912	3			Y	-0-					-0-
08	10757 X		3896	-0-	-6861	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-					-0-
09	8880 X		3995	-0-	-4885	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727					
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	3			N	-0-					-0-
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	3			N	-0-					-0-
08	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
*09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4968 - 4974					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4817 - 4828					
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		503	-0-	503	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		1403	RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH		5169 PERF. 4847 - 4856					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3710	RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4702 - 4760					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4803 - 4857	
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	530	-0-	530	-0-	530	3		Y	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		5230 PERF. 4775 - 4784	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702	
04	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	1530	-0-	-547	-0-	1530	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		Y	-0-	-0-	-0-
09	INC G-10	1920	-0-	1920	-0-	1920	3		Y	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		2460 N	2230	-0-	-0-	-230		-0-		2230	3			Y	-0-			-0-
05		2480 N	1832	-0-	-0-	-648		-0-		1832	3			Y	-0-			-0-
06		2280 N	2178	-0-	-0-	-102		-0-		2178	3			Y	-0-			-0-
07		2294 N	2029	-0-	-0-	-265		-0-		2029	3			Y	-0-			-0-
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		-0-		1916	3			Y	-0-			-0-
09		2190 N	1964	-0-	-0-	-226		-0-		1964	3			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH		5219	PERF. 4704	-	4754			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121	PERF. 4716	-	4774			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392	PERF. 4870	-	4929			
04	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-		-0-		10068	3			Y	-0-			-0-
05	13020	X	8273	-0-	-0-	-4747		-0-		8273	3			Y	-0-			-0-
06	12600	X	10080	-0-	-0-	-2520		-0-		10080	3			Y	-0-			-0-
07	13020	X	9880	-0-	-0-	-3140		-0-		9880	3			Y	-0-			-0-
08	10974	X	9041	-0-	-0-	-1933		-0-		9041	3			Y	-0-			-0-
09	10080	X	6599	-0-	-0-	-3481		-0-		6599	3			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258	PERF. 4904	-	4910			
04	2580	X	2345	-0-	-0-	-235		-0-		2345	3			Y	-0-			-0-
05	2666	X	1927	-0-	-0-	-739		-0-		1927	3			Y	-0-			-0-
06	2580	X	2251	-0-	-0-	-329		-0-		2251	3			Y	-0-			-0-
07	2604	X	2029	-0-	-0-	-575		-0-		2029	3			Y	-0-			-0-
08	2480	X	1916	-0-	-0-	-564		-0-		1916	3			Y	-0-			-0-
09	2250	N	1964	-0-	-0-	-286		-0-		1964	3			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4842	-	4862			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH		5700	PERF. 4714	-	4770			
04	480	N	437	-0-	-0-	-43		-0-		437	3			Y	-0-			-0-
05	496	N	359	-0-	-0-	-137		-0-		359	3			Y	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-		-0-		457	3			Y	-0-			-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-		-0-		479	3			Y	-0-			-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-		-0-		452	3			Y	-0-			-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-		-0-		463	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838	-	4846
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690	-	4738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788	-	4796
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE		//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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002	-	5008
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712	-	4760
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	-	4604
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
FIVE-JAB, INC.				271310							
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 165771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833		
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	Y	-0-	-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	Y	-0-	-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	Y	-0-	-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-	-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	Y	-0-	-0-
09	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	1020	3	Y	-0-	-0-

HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830		
04	1860	N	510	-0-	-1350	-0-	510	3	Y	-0-	-0-
05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	3	Y	-0-	-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	Y	-0-	-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-	-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	Y	-0-	-0-
09	930	N	150	-0-	-780	-0-	150	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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID -> 195496		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE (CONS. L)			//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
MADELEY AA & DA			WELL #:		111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL	DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES, W. S.					WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL	DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.					WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL	DEPTH	4013	PERF.	3468 - 3474		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL	DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980		
04	3000	N	10666	-0-	7666	14999	10666	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7496	-0-	4396	19395	7496	3			N	-0-					-0-
06	19439	X	44	-0-	-19395	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	23	-0-	-2364	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION					914263												
DUNN "A"					WELL #:	3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	5164	PERF.	3348 - 3352		
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DUNN "A"					WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	5127	PERF.	3188 - 3194		
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WELL #:		2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 5143	
										PERF. 1534 - 1568	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750	
										PERF. 1203 - 1490	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710	
										PERF. 913 - 1025	
04	3090 X	1820	-0-	-1270	-0-	1820	3		Y	-0-	-0-
05	3193 X	2620	-0-	-573	-0-	2620	3		Y	-0-	-0-
06	2250 X	1688	-0-	-562	-0-	1688	3		Y	-0-	-0-
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		Y	-0-	-0-
08	2635 X	1865	-0-	-770	-0-	1865	3		Y	-0-	-0-
09	2550 X	1841	-0-	-709	-0-	1841	3		Y	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300	
										PERF. 1430 - 1751	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550	
										PERF. 978 - 992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY , AA & DA			WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950 -	960				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"			WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 903 -	1440				
04	24996 X	24996	-0-	-0-	-0-	-0-	24996	3			Y	-0-					-0-
05	27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	-0-	27999	3			Y	-0-					-0-
06	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	-0-	20914	3			Y	-0-					-0-
07	19902 X	17209	-0-	-0-	-2693	-0-	17209	3			Y	-0-					-0-
08	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-
09	27090 X	15725	-0-	-0-	-11365	-0-	15725	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN NAT'L BANK			WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 -	1398				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, E. B. STATE			WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 -	1518				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 -	2915				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679
04	1860 N	1571	-0-	-289	-0-	1571	3		N	-0-		-0-
05	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	1800	3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1538	-0-	-262	-0-	1538	3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3		N	-0-		-0-
08	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3		N	-0-		-0-
*09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-		-0-
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3		N	-0-		-0-
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3		N	-0-		-0-
06	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-		-0-
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		N	-0-		-0-
08	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-		-0-
*09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-		-0-
FIVE-JAB, INC.		271310										
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310													
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	184004	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1750	-	1818				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013																	
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	184390	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 1414	-	1418				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744	-	1776				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263			RRCID ->	193721	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	1948	PERF. 1288	-	1304				
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		11													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1704	-	1720				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443	-	1447				
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)				//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				//CONT.//		914263								
DUNN "B"				WELL #:		5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186	- 1190
M	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
04	2940 X	429	-0-	-2511	-0-	429	3			N	-0-			-0-
05	775 X	392	-0-	-383	-0-	392	3			N	-0-			-0-
06	750 X	378	-0-	-372	-0-	378	3			N	-0-			-0-
07	527 X	362	-0-	-165	-0-	362	3			N	-0-			-0-
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-			-0-

DUNN "A"				WELL #:		5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724	- 1728
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			78
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			78
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			78
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			78
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			78
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			78

DUNN "B"				WELL #:		7	RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380	- 1384
04	1200 X	253	-0-	-947	-0-	253	3			N	-0-			-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			-0-
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190		215343	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC														
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:		43	RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9596	- 9662
04	INC G-10	4811	-0-	4811	11681	4811	3			Y	-0-			-0-
05	INC G-10	2751	-0-	2751	14432	2751	3			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	4136	-0-	4136	18568	4136	3			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	10418	-0-	10418	28986	10418	3			Y	-0-			-0-
08	INC G-10	9069	-0-	9069	38055	9069	3			Y	-0-			-0-
*09	45205 X	7150	-0-	-38055	-0-	7150	3			Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #:		66	RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9439	- 9472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:		46	RRCID -> 190753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	10925	PERF. 10020	- 10632
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	20211 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//	215343												
KEYSTONE MILLS				WELL #:	47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	10045	-	11800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	9420 X	7298	-0-	-2122	-0-		7298	3			Y	-0-			-0-		
05	9734 X	8373	-0-	-1361	-0-		8373	3			Y	-0-			-0-		
06	8610 X	3351	-0-	-5259	-0-		3351	3			Y	-0-			-0-		
07	8370 X	6157	-0-	-2213	-0-		6157	3			Y	-0-			-0-		
08	8370 X	5710	-0-	-2660	-0-		5710	3			Y	-0-			-0-		
09	8100 X	7553	-0-	-547	-0-		7553	3			Y	-0-			-0-		

MOORE, H. N.				WELL #:	68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12038	-	12602	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13194	PERF.	10503	-	10872	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						Y	-0-			-0-		

MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
KEYSTONE MILLS GAS UNIT				WELL #:	2W	RRCID ->	182576	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL	DEPTH	9646	PERF.	9421	-	9433	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182		

NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990													
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL	DEPTH	12859	PERF.	10056	-	10709	
04	9000 X	6466	-0-	-2534	-0-	2563	1	3883	3	N	18				72		
						20	9										
05	8370 X	8237	-0-	-133	-0-	2563	1	5660	3	N	13				85		
						14	9										
06	8490 X	2203	-0-	-6287	-0-	2201	3	2	9	N	2				87		
07	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9482	3	28	9	N	25				112		
08	8773 X	6024	-0-	-2749	-0-	6005	3	19	9	N	17				129		
*09	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10387	3	24	9	N	22		1	8	150		

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

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	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			
04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	323 1	455 3	N	346	184 1		411
05	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	381 9	534 3	N	307	361 1		357
06	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	345 1	427 3	N	293	359 1		291
07	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	307 1	413 3	N	289	366 1		214
08	1209 N	983	-0-	-226	-0-	322 9	375 3	N	249	341 1		122
09	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	330 1	373 3	N	254			376
						318 9						
						334 1						
						274 9						
						350 1						
						279 9						

MANESS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 235469	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13976 - 13986			
*10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	396 1	926 3	N	912	898 1		524
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1003 9	496 3	N	518	715 1		327
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	217 1	162 3	N	210	180 1		357
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	570 9	196 3	N	308	184 1		481
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	72 1	340 3	N	286	368 1		399
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	231 9	320 3	N	358	545 1		212
04	923 X	923	-0-	-0-	-0-	100 1	325 3	N	358	340 1		230
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	339 9	125 3	N	183	353 1		60
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	194 1	153 3	N	145			205
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	315 9	125 3	N	94	180 1		119
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	199 1	283 3	N	152			271
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	394 9	229 3	N	91			362
						204 1						
						394 9						
						81 1						
						201 9						
						111 1						
						160 9						
						100 1						
						103 9						
						251 1						
						167 9						
						215 1						
						100 9						

CONSTITUTION (WESTBURY) LEGEND NATURAL GAS III, LP MANESS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//		20254 500 495553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:		3		RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	5593	1	8897	3	N	2901	2893	1		688		
						3191	9										
05	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	5500	1	8504	3	N	2705	2864	1		529		
						2976	9										
06	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	5539	1	7700	3	N	2868	2856	1		541		
						3155	9										
07	16430 X	15866	-0-	-564	-0-	5982	1	7482	3	N	2184	2473	1		252		
						2402	9										
08	16430 X	14536	-0-	-1894	-0-	5562	1	6251	3	N	2475	1960	1		767		
						2723	9										
09	INC G-10	14197	-0-	14197	14197	5635	1	6006	3	N	2324	2500	1		591		
						2556	9										
WALL UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241		
09	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			
04	2250 X	1275	-0-	-975	-0-	233	1	371	3	N	610	551	1		377		
						671	9										
05	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	400	1	618	3	N	581	548	1		410		
						639	9										
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	365	1	508	3	N	622	359	1		673		
						684	9										
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	466	3	N	613	898	1		388		
						674	9										
08	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	367	1	412	3	N	586	707	1		267		
						645	9										
09	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	349	1	372	3	N	525	539	1		253		
						578	9										
MANESS GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058			
04	1530 X	1438	-0-	-92	-0-	317	1	504	3	N	561	369	1		369		
						617	9										
05	1581 X	1506	-0-	-75	-0-	344	1	532	3	N	573	723	1		219		
						630	9										
06	1530 X	1509	-0-	-21	-0-	348	1	484	3	N	615	365	1		469		
						677	9										
07	1581 X	1450	-0-	-131	-0-	346	1	433	3	N	610	722	1		357		
						671	9										
08	1581 X	1479	-0-	-102	-0-	386	1	434	3	N	599	716	1		240		
						659	9										
*09	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	351	1	374	3	N	752	725	1		267		
						827	9										

CONSTITUTION (WESTBURY) SAMSON EXPLORATION, LLC WESTBURY FARMS													CNTY: JEFFERSON							
//CONT.//		20254 500 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY														
WELL #:		1		RRCID -> 167862		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL		DEPTH 15015		PERF.13882 - 13968								
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		
04	2400 N	2349	-0-	-0-	-51	-0-		350 336 9	1 1 9	1663	2	N	305	185	1			307		
05	2480 N	736	-0-	-0-	-1744	-0-		130 109	1 9	497	2	N	99	179	1			227		
06	2400 N	-0-	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-					227		
07	2418 N	-0-	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-					227		
08	3100 N	10209	-0-	-0-	7109	7109		462 1373	1 9	8374	2	N	1248	1073	1			402		
*09	3000 N	13593	-0-	-0-	10593	17702		595 1964	1 9	11034	2	N	1785	1965	1			222		
APACHE GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL		DEPTH 14910		PERF.13920 - 13950			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PAGGI GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 182008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 14040		PERF.13791 - 13866	
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		48 65	1 9	230	2	N	59					186		
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		60 68	1 9	231	2	N	62					248		
06	360 N	343	-0-	-0-	-17	-0-		19 64	1 9	260	2	N	58	177	1			129		
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		19 66	1 9	273	2	N	60					189		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-		16 66	1 9	294	2	N	60					249		
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		15 62	1 9	282	2	N	56	181	1			124		
KOLANDER					WELL #:		1		RRCID -> 184334		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL		DEPTH 14060		PERF.13860 - 13931			
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-		272 286	1 9	1292	2	N	260	182	1			322		
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-		350 292	1 9	1341	2	N	265	185	1			402		
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-		84 221	1 9	1153	2	N	201	182	1			421		
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-		104 244	1 9	1452	2	N	222	357	1			286		
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-		85 274	1 9	1540	2	N	249	176	1			359		
*09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-		78 264	1 9	1449	2	N	240	177	1			422		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	546	1	2594	2	N	216	361	1	101
						238	9							
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	690	1	2643	2	N	214	181	1	134
						235	9							
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	214	1	2940	2	N	198	178	1	154
						218	9							
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	215	1	3012	2	N	212	185	1	181
						233	9							
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	172	1	3113	2	N	211	178	1	214
						232	9							
*09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	2945	2	N	201	178	1	237
						221	9							
PAGGI GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	184	1	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			144
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	42			186
						46	9							
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	56	182	1	60
						62	9							
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	34			94
						37	9							
WALTER CO.				WELL #:		1	RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577		PERF.15102 - 15206	
04	32790 X	18205	-0-	-14585	-0-	1284	1	14244	2	N	2434	2587	1	146
						2677	9							
05	31806 X	30022	-0-	-1784	-0-	2036	1	23771	2	N	3832	3686	1	292
						4215	9							
06	30300 X	23732	-0-	-6568	-0-	1979	1	19022	2	N	2483	2343	1	432
						2731	9							
07	31310 X	28684	-0-	-2626	-0-	1999	1	23839	2	N	2587	2817	1	202
						2846	9							
08	30008 X	29265	-0-	-743	-0-	1659	1	24680	2	N	2660	2540	1	322
						2926	9							
09	28440 X	24214	-0-	-4226	-0-	1382	1	20271	2	N	2328	2361	1	289
						2561	9							
KOLANDER				WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164	
04	3420 X	1804	-0-	-1616	-0-	979	1	488	2	N	306	358	1	148
						337	9							
05	3534 X	2003	-0-	-1531	-0-	1016	1	657	2	N	300	365	1	83
						330	9							
06	2580 X	1851	-0-	-729	-0-	988	1	542	2	N	292	177	1	198
						321	9							
07	2666 X	1723	-0-	-943	-0-	943	1	499	2	N	255	363	1	90
						281	9							
08	2263 X	1389	-0-	-874	-0-	1022	1	85	2	N	256	98	1	248
						282	9							
09	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	991	1	294	2	N	254	365	1	137
						279	9							

CONSTITUTION (YEGUA) CIMAREX ENERGY CO. TWO SISTERS				20254 550 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
				WELL #:	1	RRCID -> 251258	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.13954 - 14046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
GARTH				WELL #:	1	RRCID -> 254264	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL	DEPTH 14479	PERF.11250 - 14486				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AMAZON QUEEN				WELL #:	1	RRCID -> 255748	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL	DEPTH 14073	PERF.14401 - 14503				
04	156780 X	139385	-0-	-17395	-0-	2653 5152	1 9	131580	2	N	4684	4527	1	321
05	157232 X	140969	-0-	-16263	-0-	2607 5090	1 9	133272	2	N	4627	4671	1	277
06	149970 X	136188	-0-	-13782	-0-	4988 6129	1 9	125071	2	N	5572	5246	1	603
07	154969 X	2453	-0-	-152516	-0-	125 381	1 9	1947	2	N	346	585	1	364
08	150381 X	-0-	-0-	-150381	-0-					N	-0-	194	1	170
09	136620 X	-0-	-0-	-136620	-0-					N	-0-			170
NINE DRAGONS				WELL #:	1	RRCID -> 258103	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL	DEPTH 14840	PERF.14487 - 14668				
04	124410 X	-0-	-0-	-124410	-0-					N	-0-			95
05	119009 X	-0-	-0-	-119009	-0-					N	-0-			95
06	105210 X	-0-	-0-	-105210	-0-					N	-0-			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
MANION GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 258290	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL	DEPTH 14748	PERF.14604 - 14672				
04	58500 X	37018	-0-	-21482	-0-	7913 2082	1 9	27023	2	N	1893	2043	1	263
05	54064 X	39190	-0-	-14874	-0-	8784 2195	1 9	28211	2	N	1995	2029	1	229
06	47370 X	36453	-0-	-10917	-0-	7770 2287	1 9	26396	2	N	2079	1634	1	674
07	41664 X	33330	-0-	-8334	-0-	7573 1951	1 9	23806	2	N	1774	2075	1	373
08	41664 X	30586	-0-	-11078	-0-	7934 1843	1 9	20809	3	N	1675	1632	1	416
09	37260 X	22801	-0-	-14459	-0-	5529 1403	1 9	15869	3	N	1275	1458	1	233
TWO SISTERS				WELL #:	3	RRCID -> 261178	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL	DEPTH 14398	PERF.14588 - 14666				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
TWO SISTERS		WELL #:		2	RRCID -> 261179		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 14271		PERF.14876 - 14952					
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	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					
04	19320 X	8769	-0-	-10551	-0-	2114	1	5413	2	N	1129	1072	1		229	
						1242	9									
05	18197 X	8473	-0-	-9724	-0-	1685	1	5731	2	N	961	1064	1		126	
						1057	9									
06	0 W	8078	-0-	8078	8078	1116	1	6031	2	N	846	673	1		299	
						931	9									
07	0 W	7479	-0-	7479	15557	881	1	5690	2	N	825	992	1		132	
						908	9									
08	0 W	7321	-0-	7321	22878	868	1	5587	3	N	787	673	1		246	
						866	9									
*09	29592 X	6714	-0-	-22878	-0-	912	1	5026	3	N	705	465	1		486	
						776	9									
MANION GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 263887	COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 14938		PERF.14703 - 14707					
04	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-				396	
05	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-				396	
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-				396	
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				396	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				396	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				396	
AMAZON QUEEN				WELL #:	2	RRCID -> 265866	COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 14251		PERF.14338 - 14391					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
SAMSON EXPLORATION, LLC BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID -> 179535	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13256 - 13355			
04	3360 X	2609	-0-	-751	-0-	511	1	1619	2	N	435	377	1		220	
						479	9									
05	3255 X	2187	-0-	-1068	-0-	79	1	1527	2	N	528	581	1		167	
						581	9									
06	2850 X	2216	-0-	-634	-0-	77	1	1618	2	N	474	384	1		257	
						521	9									
07	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	676	1	1725	2	N	472	577	1		152	
						519	9									
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	475	1	2526	2	N	578	577	1		153	
						636	9									
*09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	215	1	1986	2	N	521	578	1		96	
						573	9									

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 187477		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176			
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		
04	2580 X	2166	-0-	-414	-0-	389 1	1234 2	N	494	306 1		234
						543 9						
05	2666 X	1270	-0-	-1396	-0-	39 1	760 2	N	428	521 1		141
						471 9						
06	2220 X	854	-0-	-1366	-0-	24 1	507 2	N	294	386 1		49
						323 9						
07	2232 X	58	-0-	-2174	-0-	8 1	22 2	N	25			74
						28 9						
08	2232 X	879	-0-	-1353	-0-	97 1	518 2	N	240	192 1		122
						264 9						
09	2160 X	333	-0-	-1827	-0-	22 1	203 2	N	98	192 1		28
						108 9						
HARDER SWD												
		WELL #:		1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONSTITUTION (13600)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC		20254 700		566789	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
KM		WELL #:		1	RRCID -> 261974		COMPL. DATE 03/13/2011		TOTAL DEPTH 14200 PERF.14142 - 14154			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794			N	126			270
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794			N	20	176 1		114
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794			N	111			225
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794			N	30			255
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794			N	91	177 1		169
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-794			N	76			245
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		20255 700		048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
TURNER-BOGAN		WELL #:		1	RRCID -> 233770		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 15309 PERF.14584 - 14694			
04	17880 X	6628	-0-	-11252	-0-	117 1	6041 2	Y	427	546 1	1 8	159
						470 9						
05	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-			Y	2	128 1	1 2	32
06	18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-			Y	1	25 1	1 8	7
07	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-			Y	-0-	5 1		2
08	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-			Y	-0-	1 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TURNER-BOGAN												
		WELL #:		2	RRCID -> 262085		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 15463 PERF.14647 - 15038			
04	55425 X	55425	-0-	-0-	-0-	300 1	52442 2	Y	2439	2340 1		682
						2683 9						
05	58720 X	58720	-0-	-0-	-0-	310 1	54880 2	Y	3209	3119 1		772
						3530 9						
06	49865 X	49865	-0-	-0-	-0-	300 1	47215 2	Y	2136	2274 1		634
						2350 9						
07	37843 X	37843	-0-	-0-	-0-	270 1	35392 2	Y	1983	2079 1		538
						2181 9						
08	43441 X	43441	-0-	-0-	-0-	310 1	41056 2	Y	1886	1923 1		501
						2075 9						
09	44340 X	42013	-0-	-2327	-0-	300 1	39450 2	Y	2057	1933 1		625
						2263 9						

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				//CONT.//	20255 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
CIMAREX ENERGY CO.					153438													
JEFFERSON AIRPLANE				WELL #:	2	RRCID ->	267213	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.12765	-	12770			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		24000 X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-	
05		24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-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			
04		132900 X	99548	-0-	-33352	-0-	8216	1	88304	2	N	2753	2603	1			463	
							3028	9										
05		131533 X	95603	-0-	-35930	-0-	8387	1	84325	2	N	2628	2748	1			343	
							2891	9										
06		120660 X	85255	-0-	-35405	-0-	6789	1	76065	2	N	2183	1820	1			706	
							2401	9										
07		115413 X	46386	-0-	-69027	-0-	4101	1	40403	2	N	1711	2134	1			283	
							1882	9										
08		115413 X	78078	-0-	-37335	-0-	6121	1	69321	2	N	2396	2386	1			293	
							2636	9										
09		92610 X	63431	-0-	-29179	-0-	5606	1	55402	2	N	2203	2153	1			343	
							2423	9										

PAGGI-BROUSSARD				WELL #:	2	RRCID ->	219136	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL	DEPTH	15507	PERF.15256	-	15404			
04		92294 X	92294	-0-	-0-	-0-	7545	1	80315	2	N	4031	3911	1			454	
							4434	9										
05		89680 X	89680	-0-	-0-	-0-	7736	1	77614	2	N	3936	3926	1			464	
							4330	9										
06		87643 X	87643	-0-	-0-	-0-	6846	1	76694	2	N	3730	3720	1			474	
							4103	9										
07		89695 X	89695	-0-	-0-	-0-	7847	1	77310	2	N	4125	4075	1			524	
							4538	9										
08		91648 X	91648	-0-	-0-	-0-	7095	1	80352	2	N	3819	3889	1			454	
							4201	9										
*09		80429 X	80429	-0-	-0-	-0-	7026	1	69429	2	N	3613	3553	1			514	
							3974	9										

CASEY, LORETTA B.				WELL #:	1ST	RRCID ->	226855	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL	DEPTH	15472	PERF.15487	-	15605			
04		75720 X	24	-0-	-75696	-0-	2	1	22	2	N	-0-					280	
05		78244 X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-					280	
06		62940 X	-0-	-0-	-62940	-0-					N	-0-					280	
07		55056 X	-0-	-0-	-55056	-0-					N	-0-					280	
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					280	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280	

BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	254827	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL	DEPTH	14840	PERF.14614	-	14632			
04		14490 X	12464	-0-	-2026	-0-	1055	1	9860	2	N	1408	1325	1			313	
							1549	9										
05		14973 X	12543	-0-	-2430	-0-	948	1	10073	2	N	1384	1517	1			180	
							1522	9										
06		13470 X	11596	-0-	-1874	-0-	955	1	9232	2	N	1281	1178	1			283	
							1409	9										
07		13919 X	7874	-0-	-6045	-0-	425	1	6407	2	N	947	997	1			233	
							1042	9										
08		12865 X	8195	-0-	-4670	-0-	609	1	6356	2	N	1118	1154	1			197	
							1230	9										
09		11910 X	1552	-0-	-10358	-0-	310	1	1080	2	N	147	184	1			160	
							162	9										

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
BUCKLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5970 X	5165	-0-	-805	-0-	1111	1	3812	2	N	220	180	1	193
05	6169 X	5830	-0-	-339	-0-	242	9	4528	2	N	243	183	1	253
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	1035	1	4557	2	N	264	358	1	159
07	5332 X	3744	-0-	-1588	-0-	267	9	3382	2	N	125			284
08	5828 X	4094	-0-	-1734	-0-	1197	1	3507	2	N	228	369	1	143
09	6030 X	4651	-0-	-1379	-0-	290	9	3412	2	N	236	183	1	196
						224	1							
						138	9							
						336	1							
						251	9							
						979	1							
						260	9							
DEAN														
WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731														
04	6690 X	5492	-0-	-1198	-0-	1128	1	3959	2	N	368	368	1	273
05	6200 X	6150	-0-	-50	-0-	405	9	4544	2	N	393	368	1	298
06	5970 X	5617	-0-	-353	-0-	1174	1	4277	2	N	334	369	1	263
07	6169 X	5276	-0-	-893	-0-	432	9	4782	2	N	305	365	1	203
08	6138 X	5030	-0-	-1108	-0-	973	1	4606	2	N	278	267	1	214
09	5940 X	4643	-0-	-1297	-0-	367	9	4230	2	N	272	183	1	303
						158	1							
						336	9							
						118	1							
						306	9							
						114	1							
						299	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														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
HORELICA UNIT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY					350200												
KRENEK, FRANK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202536	COMPL.	DATE	03/30/2004	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13756	-	13828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	900 X	394	-0-	-506		-0-	175	1	147	2	N	65					262
05	1581 X	491	-0-	-1090		-0-	72	9	227	2	N	20	167	1			115
06	1530 X	383	-0-	-1147		-0-	242	1	231	2	N	9					124
07	517 N	517	-0-	-0-		-0-	10	9	425	2	N	6					130
08	967 N	967	-0-	-0-		-0-	85	1	812	2	N	5					135
09	390 N	255	-0-	-135		-0-	7	9									
							149	1	213	2	N	23	131	1			27
							6	9									
							17	1									
							25	9									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
AYLOR "A"				WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL.	DATE	10/26/1985	TOTAL	DEPTH	14281	PERF.	13140	-	13560
04	69150 X	68544	-0-	-606		-0-	2023	1	65554	3	Y	879	830	1			381
05	71682 X	71682	-0-	-0-		-0-	967	9	68543	3	Y	914	886	1			409
06	70710 X	67231	-0-	-3479		-0-	2134	1	64092	3	Y	796	808	1			397
07	73706 X	73706	-0-	-0-		-0-	1005	9	70420	3	Y	661	776	1			282
08	71672 X	69024	-0-	-2648		-0-	2263	1	66102	3	Y	614	730	1			166
*09	69759 X	69759	-0-	-0-		-0-	876	9	66928	3	Y	688	594	1			260
							2559	1									
							727	9									
							2247	1									
							675	9									
							2074	1									
							757	9									
SANDERS, L. J.				WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL.	DATE	03/24/1987	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13144	-	13343
04	9136 X	9136	-0-	-0-		-0-	270	1	8753	3	N	103	42	1			299
05	8353 X	8353	-0-	-0-		-0-	113	9	8045	3	N	52	42	1			309
06	11570 X	11570	-0-	-0-		-0-	251	1	11124	3	N	48	42	1			315
07	27958 X	27958	-0-	-0-		-0-	57	9	26762	3	N	203	312	1			206
*08	27657 X	27657	-0-	-0-		-0-	393	1	26515	3	N	218	157	1			267
*09	26627 X	26627	-0-	-0-		-0-	53	9									
							973	1									
							223	9									
							902	1									
							240	9									
							793	1	25603	3	N	210	143	1			334
							231	9									
TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL.	DATE	09/19/1989	TOTAL	DEPTH	18248	PERF.	13120	-	13756
04	9177 X	9177	-0-	-0-		-0-	273	1	8815	3	N	81	35	1			176
05	4093 X	4093	-0-	-0-		-0-	89	9	3939	3	N	28	24	1			180
06	7733 X	7733	-0-	-0-		-0-	123	1	7410	3	N	55	27	1			208
07	5705 X	5705	-0-	-0-		-0-	31	9	5470	3	N	34	205	1			37
*08	4910 X	4910	-0-	-0-		-0-	262	1	4707	3	N	39	30	1			46
*09	8513 X	8513	-0-	-0-		-0-	61	9									
							198	1									
							37	9									
							160	1									
							43	9									
							255	1	8166	3	N	84	43	1			87
							92	9									

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 136417		CAPACITY COMPL. DATE 08/17/1997				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154						
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
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-			7 1	1 9	228	3	Y	1	1	1			182
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-			7 1	1 9	206	3	Y	1	1	1			182
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-			6 1	1 9	159	3	Y	1	1	1			182
07	217 N	122	-0-	-95	-0-			4 1	1 9	117	3	Y	1	1	1			182
08	217 N	144	-0-	-73	-0-			5 1	1 9	138	3	Y	1	1	1			182
09	180 N	139	-0-	-41	-0-			5 1	1 9	133	3	Y	1	1	1			182
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	1	RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518						
04	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-			433 339	1 9	14024	3	N	308	221	1			206
05	13850 X	13850	-0-	-0-	-0-			410 317	1 9	13123	3	N	288	424	1			70
06	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-			427 287	1 9	12088	3	N	261	224	1			107
07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-			392 259	1 9	10777	3	N	235	236	1			106
*08	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-			410 309	1 9	12048	3	N	281	251	1			136
*09	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-			345 292	1 9	11186	3	N	265	242	1			159
DUSEK				WELL #:	1	RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190						
04	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-			382 233	1 9	12396	3	Y	212	161	1			110
05	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-			382 219	1 9	12252	3	Y	199	177	1			132
06	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-			347 256	1 9	9803	3	Y	233	284	1			81
07	13051 X	8126	-0-	-4925	-0-			278 224	1 9	7624	3	Y	204	130	1			155
08	13051 X	13043	-0-	-8	-0-			422 243	1 9	12378	3	Y	221	204	1			172
09	12630 X	11628	-0-	-1002	-0-			341 261	1 9	11026	3	Y	237	276	1			133
GALLIA				WELL #:	1	RRCID -> 149672		COMPL. DATE 05/11/1994				TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027						
04	31380 X	29666	-0-	-1714	-0-			874 426	1 9	28366	3	Y	387	494	1			130
05	31775 X	30413	-0-	-1362	-0-			906 436	1 9	29071	3	Y	396	326	1			200
06	30750 X	28980	-0-	-1770	-0-			976 396	1 9	27608	3	Y	360	296	1			264
07	30690 X	29828	-0-	-862	-0-			1030 417	1 9	28381	3	Y	379	521	1			122
08	30659 X	29520	-0-	-1139	-0-			956 413	1 9	28151	3	Y	375	354	1			143
09	29670 X	28076	-0-	-1594	-0-			831 405	1 9	26840	3	Y	368	339	1			172

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD.			//CONT.// //CONT.//		20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND					
			WELL #:		2	RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.12923	- 13399					
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
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-			117 19	1 9	3803	3	Y	17	30	1			21
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-			128 94	1 9	4108	3	Y	85	62	1			44
06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-			132 182	1 9	3707	3	Y	165	152	1			57
07	4061 X	3693	-0-	-368	-0-			123 161	1 9	3409	3	Y	146	150	1			53
08	4340 X	4254	-0-	-86	-0-			136 165	1 9	3953	3	Y	150	129	1			74
09	4200 X	2687	-0-	-1513	-0-			78 111	1 9	2498	3	Y	101	94	1			81
DUSEK			WELL #:		2	RRCID -> 157202		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL	DEPTH 13650	PERF.13115	- 13240					
04	19260 X	17418	-0-	-1842	-0-			510 322	1 9	16586	3	Y	293	251	1			96
05	19902 X	15185	-0-	-4717	-0-			452 215	1 9	14518	3	Y	195	212	1			79
06	15720 X	13466	-0-	-2254	-0-			454 157	1 9	12855	3	Y	143	164	1			58
07	17949 X	13656	-0-	-4293	-0-			473 183	1 9	13000	3	Y	166	187	1			37
08	17949 X	14992	-0-	-2957	-0-			486 242	1 9	14264	3	Y	220	184	1			73
09	17370 X	12830	-0-	-4540	-0-			381 197	1 9	12252	3	Y	179	185	1			67
GALLIA			WELL #:		2	RRCID -> 157503		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12573	- 12664					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
COLONY			WELL #:		1	RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL	DEPTH 13577	PERF.12954	- 13423					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
ENGELHOLM			WELL #:		1	RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.12798	- 13606					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR			//CONT.// //CONT.//		20385 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
			WELL #:		2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	11108	-0-		8108	53330	325 265	1 9	10518	3	Y	241	52	1			369
05	3100 N	7914	-0-		4814	58144	231 233	1 9	7450	3	Y	212	215	1			366
06	58665 X	521	-0-		-58144	-0-	14 85	1 9	422	3	Y	77	266	1			177
07	20057 X	9136	-0-		-10921	-0-	317 102	1 9	8717	3	Y	93	118	1			152
08	18507 X	15386	-0-		-3121	-0-	501 121	1 9	14764	3	Y	110	139	1			123
09	11100 X	9852	-0-		-1248	-0-	291 144	1 9	9417	3	Y	131	174	1			80
COLONY																	
			WELL #:		2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481		PERF.14078 - 14280				
04	17040 X	14917	-0-		-2123	-0-	438 260	1 9	14219	3	Y	236	187	1			100
05	17205 X	14919	-0-		-2286	-0-	440 328	1 9	14151	3	Y	298	295	1			103
06	16410 X	14844	-0-		-1566	-0-	500 176	1 9	14168	3	Y	160	182	1			81
07	16554 X	15855	-0-		-699	-0-	550 189	1 9	15116	3	Y	172	156	1			97
*08	17538 X	17538	-0-		-0-	-0-	569 221	1 9	16748	3	Y	201	222	1			76
*09	17054 X	17054	-0-		-0-	-0-	508 190	1 9	16356	3	Y	173	177	1			72
COLONY																	
			WELL #:		3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948				
04	18917 X	18917	-0-		-0-	-0-	557 312	1 9	18048	3	Y	284	213	1			109
05	15288 X	15288	-0-		-0-	-0-	452 322	1 9	14514	3	Y	293	302	1			100
06	13866 X	13866	-0-		-0-	-0-	464 287	1 9	13115	3	Y	261	255	1			106
07	21049 X	16121	-0-		-4928	-0-	553 321	1 9	15247	3	Y	292	238	1			160
08	19561 X	8030	-0-		-11531	-0-	259 185	1 9	7586	3	Y	168	242	1			86
09	18930 X	11753	-0-		-7177	-0-	346 224	1 9	11183	3	Y	204	207	1			83
EL FERROCARRIL LTD																	
			WELL #:		3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420				
04	16533 X	16533	-0-		-0-	-0-	471 815	1 9	15247	3	Y	741	461	1			442
05	15951 X	15951	-0-		-0-	-0-	466 476	1 9	15009	3	Y	433	474	1			401
06	14329 X	14329	-0-		-0-	-0-	472 463	1 9	13394	3	Y	421	596	1			226
07	17081 X	13756	-0-		-3325	-0-	467 447	1 9	12842	3	Y	406	467	1			165
08	17081 X	13901	-0-		-3180	-0-	443 402	1 9	13056	3	Y	365	342	1			188
09	16530 X	12706	-0-		-3824	-0-	374 282	1 9	12050	3	Y	256	248	1			196

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 300 386310 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168730		CAPACITY COMPL. DATE 01/31/1998					CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884					
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALLIA					WELL #:	3	RRCID -> 175901	COMPL. DATE 09/17/1999					TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276					
04	32333 X	32333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	952	1	30830	3	Y	501	570	1			204
								551	9									
05	34338 X	34338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1	32735	3	Y	531	450	1			285
								584	9									
06	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	1	30727	3	Y	473	574	1			184
								520	9									
07	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	1	32305	3	Y	521	476	1			229
								573	9									
*08	32998 X	32998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	31376	3	Y	504	496	1			237
								554	9									
*09	31011 X	31011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	1	29539	3	Y	504	472	1			269
								554	9									
DUSEK					WELL #:	4	RRCID -> 185821	COMPL. DATE 08/28/2001					TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458					
04	25110 X	25110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1	23995	3	Y	341	262	1			162
								375	9									
05	26132 X	26132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	24991	3	Y	331	294	1			199
								364	9									
06	24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	23155	3	Y	251	349	1			101
								276	9									
07	27249 X	23679	-0-	-3570	-0-	-0-	-0-	819	1	22564	3	Y	269	204	1			166
								296	9									
08	26288 X	25531	-0-	-757	-0-	-0-	-0-	828	1	24395	3	Y	280	272	1			174
								308	9									
09	25290 X	22774	-0-	-2516	-0-	-0-	-0-	677	1	21888	3	Y	190	258	1			106
								209	9									
COLONY					WELL #:	4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002					TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
04	3240 X	2192	-0-	-1048	-0-	-0-	-0-	66	1	2116	3	Y	9	10	1			2
								10	9									
05	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	90	1	2877	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
06	3330 X	2535	-0-	-795	-0-	-0-	-0-	86	1	2438	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	3441 X	2791	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	98	1	2676	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	97	1	2827	3	Y	25	23	1			5
								28	9									
09	2880 X	2618	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	78	1	2501	3	Y	35	29	1			11
								39	9									

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	418 227	1 9	13540	3	Y	206	168	1	113
05	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	293 109	1 9	9450	3	Y	99	125	1	87
06	15960 X	10005	-0-	-5955	-0-	340 48	1 9	9617	3	Y	44	99	1	32
07	17515 X	11816	-0-	-5699	-0-	412 70	1 9	11334	3	Y	64	78	1	18
08	17515 X	11794	-0-	-5721	-0-	385 98	1 9	11311	3	Y	89	80	1	27
09	14190 X	9960	-0-	-4230	-0-	296 74	1 9	9590	3	Y	67	69	1	25
EL FERROCARRIL LTD														
WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166														
04	9150 X	9019	-0-	-131	-0-	267 105	1 9	8647	3	Y	95	155	1	132
05	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	288 119	1 9	9264	3	Y	108	139	1	101
06	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	304 45	1 9	8608	3	Y	41	104	1	38
07	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	335 57	1 9	9222	3	Y	52	76	1	14
*08	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	309 83	1 9	9107	3	Y	75	69	1	20
*09	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	275 274	1 9	8848	3	Y	249	153	1	116
EL FERROCARRIL LTD														
WELL #: 5 RRCID -> 198084 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14164 - 14320														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KRISTYNIK														
WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	107 53	1 9	3421	3	N	48	14	1	285
05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	240 157	1 9	7698	3	N	143	211	1	217
06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	252 160	1 9	7132	3	N	145	28	1	334
07	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	285 167	1 9	7849	3	N	152	223	1	263
*08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	202 105	1 9	5904	3	N	95	38	1	320
*09	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	181 65	1 9	5859	3	N	59	221	1	158

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY			//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 203321			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340			
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
04	12690 X	10897	-0-	-1793	-0-	318 284 9	10295 3	Y			258	205 1			111
05	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	530 375 9	16999 3	Y			341	339 1			113
06	12690 X	10738	-0-	-1952	-0-	360 157 9	10221 3	Y			143	180 1			76
07	18042 X	11321	-0-	-6721	-0-	391 164 9	10766 3	Y			149	138 1			87
08	17918 X	9358	-0-	-8560	-0-	303 128 9	8927 3	Y			116	153 1			50
09	17340 X	8683	-0-	-8657	-0-	255 136 9	8292 3	Y			124	125 1			49
GALLIA			WELL #: 5			RRCID -> 203322			COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226			
04	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	254 183 9	8233 3	Y			166	171 1			59
05	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	270 163 9	8664 3	Y			148	127 1			80
06	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	306 120 9	8647 3	Y			109	143 1			46
07	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	325 142 9	8975 3	Y			129	121 1			54
*08	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	309 134 9	9070 3	Y			122	123 1			53
*09	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	273 120 9	8806 3	Y			109	108 1			54
COLONY			WELL #: 6			RRCID -> 203324			COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909			
04	16830 X	13772	-0-	-3058	-0-	396 515 9	12861 3	Y			468	352 1			202
05	17391 X	17000	-0-	-391	-0-	499 484 9	16017 3	Y			440	476 1			166
06	15870 X	11237	-0-	-4633	-0-	373 326 9	10538 3	Y			296	324 1			138
07	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	594 477 9	16363 3	Y			434	331 1			241
*08	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	582 396 9	17101 3	Y			360	442 1			159
09	16440 X	16431	-0-	-9	-0-	484 308 9	15639 3	Y			280	313 1			126
DUSEK			WELL #: 6			RRCID -> 203777			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570			
04	18990 X	16741	-0-	-2249	-0-	496 184 9	16061 3	Y			167	150 1			62
05	19623 X	16976	-0-	-2647	-0-	507 153 9	16316 3	Y			139	145 1			56
06	18210 X	17751	-0-	-459	-0-	596 283 9	16872 3	Y			257	221 1			92
07	17298 X	10430	-0-	-6868	-0-	360 195 9	9875 3	Y			177	218 1			51
*08	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	652 171 9	19189 3	Y			155	152 1			54
*09	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	541 122 9	17414 3	Y			111	121 1			44

COOLEY (MEEK SAND)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
GRIGAR															
WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13481 - 13574															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-				-0-
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-				-0-
06	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	672	1	18970	3	N	233	150	1		83
						256	9								
07	T. A.	15854	-0-	15854	15854	546	1	14987	3	N	292	178	1		197
						321	9								
08	T. A.	12876	-0-	12876	28730	416	1	12199	3	N	237	200	1		234
						261	9								
*09	41853 X	13123	-0-	-28730	-0-	388	1	12540	3	N	177	280	1		131
						195	9								
GRIGAR															
WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632															
04	690 X	66	-0-	-624	-0-	2	1	64	3	N	-0-				-0-
05	434 X	80	-0-	-354	-0-	3	1	77	3	N	-0-				-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1218	3	N	7	6	1		1
						8	9								
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	N	7	7	1		1
						8	9								
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	739	3	N	4	5	1		-0-
						4	9								
GRIGAR															
WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645															
04	8070 X	4712	-0-	-3358	-0-	140	1	4549	3	N	21	20	1		10
						23	9								
05	8339 X	7423	-0-	-916	-0-	222	1	7139	3	N	56	42	1		24
						62	9								
06	7800 X	5524	-0-	-2276	-0-	188	1	5292	3	N	40	42	1		22
						44	9								
07	8060 X	6164	-0-	-1896	-0-	215	1	5913	3	N	33	45	1		10
						36	9								
08	7409 X	6647	-0-	-762	-0-	216	1	6358	3	N	66	49	1		27
						73	9								
09	7170 X	5995	-0-	-1175	-0-	178	1	5743	3	N	67	67	1		27
						74	9								
GALLIA															
WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930															
04	62190 X	49620	-0-	-12570	-0-	1451	1	47061	3	N	1007	1131	1		234
						1108	9								
05	59737 X	48873	-0-	-10864	-0-	1441	1	46322	3	N	1009	984	1		259
						1110	9								
06	51900 X	45949	-0-	-5951	-0-	1533	1	43422	3	N	904	906	1		257
						994	9								
07	51274 X	44593	-0-	-6681	-0-	1528	1	42053	3	N	920	780	1		397
						1012	9								
08	51274 X	44051	-0-	-7223	-0-	1415	1	41633	3	N	912	991	1		318
						1003	9								
09	49620 X	44590	-0-	-5030	-0-	1307	1	42227	3	N	960	970	1		308
						1056	9								

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
DUSEK			WELL #:		7	RRCID -> 264878		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL	DEPTH 13430	PERF.13112	- 13250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
04	31830 X	26098	-0-	-5732	-0-	767	1	24840	3	Y	446	401	1	165	
05	32891 X	24513	-0-	-8378	-0-	491	9	23230	3	Y	506	468	1	203	
06	31710 X	23460	-0-	-8250	-0-	726	1	22302	3	Y	337	385	1	155	
07	27249 X	22592	-0-	-4657	-0-	557	9	21448	3	Y	332	398	1	89	
08	27249 X	21255	-0-	-5994	-0-	787	1	20102	3	Y	426	348	1	167	
09	26100 X	9814	-0-	-16286	-0-	371	9	9242	3	Y	260	297	1	130	
						779	1								
						365	9								
						684	1								
						469	9								
						286	1								
						286	9								

SENORA RESOURCES, INC.			767312									
HAJDIK-HAAS			WELL #:	1A	RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 14130	PERF.13566	- 13624			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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	
04	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	842	1	27306	3	N	402	477	1
							442	9						
05	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	716	1	23002	3	N	323	297	1
							355	9						
06	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	723	1	20458	3	N	220	266	1
							242	9						
07	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	594	1	16366	3	N	205	95	1
							226	9						
*08	24913	X	24913	-0-	-0-	-0-	810	1	23778	3	N	295	323	1
							325	9						
*09	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	710	1	22921	3	N	321	302	1
							353	9						

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 10/27/1995				TOTAL DEPTH 13200	PERF.12488 - 13604	
04	9990 X	8505	-0-	-1485	-0-	252 86 9	1	8167	3	Y	78	171 1	104
05	10323 X	8025	-0-	-2298	-0-	240 78 9	1	7707	3	Y	71	39 1	136
06	10350 X	6337	-0-	-4013	-0-	215 46 9	1	6076	3	Y	42	114 1	64
07	10695 X	8434	-0-	-2261	-0-	294 64 9	1	8076	3	Y	58	42 1	80
08	10695 X	8375	-0-	-2320	-0-	273 53 9	1	8049	3	Y	48	92 1	36
*09	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	250 72 9	1	8097	3	Y	65	45 1	56

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20385 400 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND			
						RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13038	- 13958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	376 108 9	1	12160	3	Y	98	187	1			110
05	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	383 161 9	1	12318	3	Y	146	61	1			195
06	13320 X	11461	-0-	-1859	-0-	384 182 9	1	10895	3	Y	165	227	1			133
07	13764 X	8200	-0-	-5564	-0-	284 121 9	1	7795	3	Y	110	46	1			197
08	13764 X	8370	-0-	-5394	-0-	273 79 9	1	8018	3	Y	72	173	1			96
09	12630 X	11616	-0-	-1014	-0-	346 102 9	1	11168	3	Y	93	60	1			129
WINGATE			WELL #:		3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH	13567	PERF.12672	- 13452			
04	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	206 80 9	1	6695	3	Y	73	86	1			54
05	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	219 75 9	1	7047	3	Y	68	35	1			87
06	6960 X	5506	-0-	-1454	-0-	186 53 9	1	5267	3	Y	48	84	1			51
07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	275 128 9	1	7601	3	Y	116	39	1			128
*08	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	401 199 9	1	11782	3	Y	181	200	1			109
*09	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	215 102 9	1	6963	3	Y	93	42	1			160
WINGATE			WELL #:		4	RRCID -> 187465	COMPL. DATE 12/04/2001			TOTAL DEPTH	13942	PERF.13021	- 13762			
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	167 57 9	1	5401	3	Y	52	62	1			32
05	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	176 48 9	1	5659	3	Y	44	27	1			49
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	155 28 9	1	4352	3	Y	25	49	1			25
07	5828 X	3673	-0-	-2155	-0-	127 39 9	1	3507	3	Y	35	20	1			40
08	5890 X	2381	-0-	-3509	-0-	77 23 9	1	2281	3	Y	21	42	1			19
09	5700 X	2742	-0-	-2958	-0-	83 42 9	1	2617	3	Y	38	15	1			42
SANDERS, L. J.			WELL #:		2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH	13407	PERF.12830	- 13243			
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	221 138 9	1	7123	3	N	125	209	1			181
05	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	219 141 9	1	7039	3	N	128	35	1			274
06	7230 X	6973	-0-	-257	-0-	235 95 9	1	6643	3	N	86	27	1			333
07	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	276 135 9	1	7616	3	N	123	217	1			239
08	7719 X	7233	-0-	-486	-0-	235 74 9	1	6924	3	N	67	43	1			263
*09	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	200 107 9	1	6440	3	N	97	37	1			323

OIL AND GAS DIVISION

COTTONMOUTH (WILCOX) GOLDENROD GAS, INC. GOFF, E. G.														21012 475 313121 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
														RRCID -> 196309			COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 13444			PERF.11702 - 13340		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-		
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			120	4		N		-0-							-0-		
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130	4		N		-0-							-0-		
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			150	4		N		-0-							-0-		
09	14B2	EXT	140	-0-	-0-	140	140	140			140	4		N		-0-							-0-		
COTTONWOOD, N. (14,270) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HARRISON, T. K.														21025 777 048169 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
														RRCID -> 230613			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 14750			PERF.14480 - 14550		
04	6840	X	5997	-0-	-843	-0-	300	1	5339	2	N	325	538	1	1	8	334								
05	7068	X	5807	-0-	-1261	-0-	358	9	5025	2	N	471	385	1	1	8	419								
06	7200	X	6484	-0-	-716	-0-	518	9	5901	2	N	257	364	1	1	8	311								
07	7440	X	6262	-0-	-1178	-0-	300	1	5546	2	N	369	406	1			274								
08	7409	X	3427	-0-	-3982	-0-	283	9	3060	2	N	175	192	1			257								
09	6480	X	5715	-0-	-765	-0-	310	1	5163	2	N	243	404	1			96								
CHOICE EXPLORATION, INC. KENT-SPRADLEY UNIT														150655 WELL #: 1ST			RRCID -> 242993			COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 15180		
														PERF.14960 - 15100											
04	25980	X	18363	-0-	-7617	-0-	18181	2	182	9	Y	165	8	1			416								
05	26846	X	19991	-0-	-6855	-0-	19769	2	222	9	Y	202	369	1			249								
06	25980	X	20975	-0-	-5005	-0-	20726	2	249	9	Y	226	194	1			281								
07	24180	X	22431	-0-	-1749	-0-	22191	2	240	9	Y	218	392	1			107								
08	22041	X	22002	-0-	-39	-0-	21749	2	253	9	Y	230					337								
*09	20970	X	10026	-0-	-10944	-0-	9914	2	112	9	Y	102	192	1			247								
HENDERSON PARTNERS														WELL #: 1			RRCID -> 243705			COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 15056		
														PERF.14182 - 14200											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118								
09	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											
04	2100	X	1853	-0-	-247	-0-	1736	2	117	9	Y	106	193	1			90								
05	2077	X	1669	-0-	-408	-0-	1560	2	109	9	Y	99					189								
06	2010	X	1722	-0-	-288	-0-	1620	2	102	9	Y	93					282								
07	2077	X	1746	-0-	-331	-0-	1652	2	94	9	Y	85	175	1			192								
08	2077	X	1774	-0-	-303	-0-	1691	2	83	9	Y	75	192	1			75								
09	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1607	2	79	9	Y	72					147								
KENT-SPRADLEY UNIT														WELL #: 2ST			RRCID -> 245433			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 15000		
														PERF.14256 - 14320											
04	88050	X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-					84								
05	90985	X	-0-	-0-	-90985	-0-					Y	-0-					84								
06	88050	X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-					84								
07	53351	X	-0-	-0-	-53351	-0-					Y	-0-					84								
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					84								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84								

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12390 X	11940	-0-	-450	-0-	455 1	10945 2	Y			491	513 1		135
05	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	540 9	13931 2	Y			681	682 1		134
06	12390 X	12248	-0-	-142	-0-	573 1	11158 2	Y			509	420 1		223
07	12803 X	11011	-0-	-1792	-0-	749 9	10026 2	Y			409	386 1		246
08	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	530 1	13103 2	Y			484	602 1		128
09	12330 X	11086	-0-	-1244	-0-	560 9	10220 2	Y			422	462 1		88
						535 1								
						450 9								
						617 1								
						532 9								
						402 1								
						464 9								
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090														
04	54510 X	46534	-0-	-7976	-0-	1821 1	43835 2	N			798	615 1		293
05	56327 X	46196	-0-	-10131	-0-	878 9	43575 2	N			754	922 1		125
06	53340 X	42802	-0-	-10538	-0-	1792 1	40144 2	N			681	597 1		209
07	52669 X	43161	-0-	-9508	-0-	829 9	40311 2	N			636	683 1		162
08	50344 X	42386	-0-	-7958	-0-	1909 1	39858 2	N			593	577 1		178
09	42150 X	39496	-0-	-2654	-0-	749 9	37445 2	N			527	496 1		209
						2150 1								
						700 9								
						1876 1								
						652 9								
						1471 1								
						580 9								
E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611														
04	206910 X	61684	-0-	-145226	-0-	2427 1	58440 2	N			743	573 1		273
05	78461 X	59072	-0-	-19389	-0-	817 9	55992 2	N			706	862 1		117
06	71010 X	52254	-0-	-18756	-0-	2303 1	49247 2	N			605	536 1		186
07	71486 X	51232	-0-	-20254	-0-	777 9	47992 2	N			618	646 1		158
08	68789 X	61348	-0-	-7441	-0-	2341 1	57824 2	N			729	668 1		219
09	51750 X	51051	-0-	-699	-0-	666 9	48456 2	N			628	598 1		249
						2560 1								
						680 9								
						2722 1								
						802 9								
						1904 1								
						691 9								
COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655														
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164														
04	3420 #	658	-0-	-2762	-0-	530 2	128 9	N			116	587 1		97
05	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-			N			-0-			97
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N			-0-	91 1		6
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N			-0-			6
08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N			-0-			6
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N			-0-			6

COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF 57686				WELL #:	6 U	RRCID -> 116062	COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	15-L	RRCID -> 179923	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686				WELL #:	6 L	RRCID -> 116061	COMPL. DATE 09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686				WELL #:	3 U	RRCID -> 042350	COMPL. DATE 04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	5	RRCID -> 045562	COMPL. DATE 02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6559 - 7964	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXAS GULF 57686				WELL #:	7	RRCID -> 059010	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161																
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID -> 124564		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6995 - 7005					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID -> 161302		COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 6869 - 6914					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161							
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID -> 042342		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID -> 161307		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161						
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7424	-	7518
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COVE (50 SERIES MA)				21188 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161						
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 2674	-	2680
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013										
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRASCO (FRIO)				21552 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
AKG OPERATING COMPANY				009566												
CCRP				WELL #:		1 RRCID -> 230878		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3079 - 3081						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KLEIMANN NORTH				WELL #:		1 RRCID -> 257972		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 2958 - 2961						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C & E OPERATING, INC.				120079												
MOELLER				WELL #:		1 RRCID -> 258198		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4878 - 4883						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	5850	5426	-0-	-424	-0-	390	1	3592	3	N	1313	1364 1	6 8	319
						1444	9							
05	6045	5623	-0-	-422	-0-	390	1	3725	3	N	1371	1251 1	1 8	438
						1508	9							
06	5917	5917	-0-	-0-	-0-	390	1	4251	3	N	1160	1363 1	2 8	233
						1276	9							
07	6045	5891	-0-	-154	-0-	390	1	4095	3	N	1278	1062 1	3 8	446
						1406	9							
08	6045	4485	-0-	-1560	-0-	390	1	2933	3	N	1056	1246 1	1 8	255
						1162	9							
09	5850	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			255
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														
04	9660 X	8304	-0-	-1356	-0-	707	1	7582	2	N	14			206
						15	9							
05	9982 X	9171	-0-	-811	-0-	584	1	8558	2	N	26			232
						29	9							
06	9660 X	8477	-0-	-1183	-0-	572	1	7876	2	N	26	191 1		67
						29	9							
07	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	616	1	8548	2	N	42			109
						46	9							
08	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	751	1	9773	2	N	15			124
						17	9							
09	8880 X	8532	-0-	-348	-0-	542	1	7972	2	N	16			140
						18	9							
BAHR INTEREST ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779														
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAHR INTEREST ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658														
04	2640 X	1270	-0-	-1370	-0-	730	1	540	2	Y	-0-			151
05	2728 X	2352	-0-	-376	-0-	897	1	1455	2	Y	-0-			151
06	2640 X	1497	-0-	-1143	-0-	786	1	678	2	Y	30	154 1		27
						33	9							
07	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	870	1	903	2	Y	3			30
						3	9							
08	2356 X	1372	-0-	-984	-0-	857	1	511	2	Y	4			34
						4	9							
*09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	890	1	929	2	Y	-0-			34

CROSS CREEK (WILCOX C)		//CONT.//		21840 477	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950 #	749	-0-	-1201	-0-	347 1	402 2	Y	-0-			-0-
05	2015 #	1672	-0-	-343	-0-	470 1	1202 2	Y	-0-			-0-
06	1950 #	968	-0-	-982	-0-	411 1	557 2	Y	-0-			-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	456 1	745 2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	845	-0-	-829	-0-	436 1	409 2	Y	-0-			-0-
*09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	482 1	797 2	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CYPRESS (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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		37
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2		N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 2		N	-0-		37
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CYPRESS, DEEP (WILCOX)				22444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 163855	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10074	- 11780			
04	2550 X	2345	-0-	-205	-0-	295 1	2042 3	Y		7		286
						8 9						
05	2511 X	2140	-0-	-371	-0-	76 1	2064 3	Y		-0-		286
06	2430 X	2089	-0-	-341	-0-	79 1	2010 3	Y		-0-		286
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	165 1	2509 3	Y		-0-		286
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	138 1	2149 3	Y		-0-		286
09	2100 N	1992	-0-	-108	-0-	115 1	1877 3	Y		-0-		286
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2				WELL #: 2R	RRCID -> 164006	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4060	- 4505			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 165123	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10022	- 10184			
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	67 1	465 3	Y		2		57
						2 9						
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	20 1	528 3	Y		-0-		57
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	20 1	515 3	Y		-0-		57
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	41 1	626 3	Y		-0-		57
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	35 1	536 3	Y		-0-		57
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31 1	513 3	Y		-0-		57
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789								
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 154325	COMPL. DATE 06/26/1995	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		142
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		142
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)													CNTY: HARRIS	
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 5														
RRCID -> 155936														
COMPL. DATE 06/27/1997														
TOTAL DEPTH 10880													PERF.10201 - 10338	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	10410 X	10044	-0-	-366	-0-	965	1	8984	2	N	86			133
05	11563 X	9657	-0-	-1906	-0-	95	9	8607	2	N	86	193	1	26
06	11190 X	9229	-0-	-1961	-0-	95	9	8236	2	N	77			103
07	11563 X	9379	-0-	-2184	-0-	908	1	8216	2	N	63			166
08	10385 X	7251	-0-	-3134	-0-	85	9	6161	2	N	38	191	1	13
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	1094	1			N	44			57
						69	9							
						42	9							
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6														
WELL #: 8														
RRCID -> 159622														
COMPL. DATE 11/28/2012														
TOTAL DEPTH 12100													PERF.10041 - 10047	
04	50310 X	9763	-0-	-40547	-0-	909	1	8455	2	N	363	362	1	73
05	51987 X	6548	-0-	-45439	-0-	399	9	5663	2	N	234	181	1	126
06	35040 X	1863	-0-	-33177	-0-	628	1	1597	2	N	82	179	1	29
07	24924 X	1364	-0-	-23560	-0-	257	9	1177	2	N	27			56
08	11160 X	108	-0-	-11052	-0-	176	1	92	2	N	-0-			56
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	90	9			N	-0-			56
						30	9							
						16	1							
JOSEY RANCH GAS UNIT 7														
WELL #: 9														
RRCID -> 160367														
COMPL. DATE 07/10/1996														
TOTAL DEPTH 11998													PERF. 9999 - 10466	
04	390 N	143	-0-	-247	-0-	14	1	128	2	N	1			92
05	310 N	195	-0-	-115	-0-	1	9	175	2	N	1			93
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	2			95
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1	9	195	2	N	1			96
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	23	1	140	2	N	2			98
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	2	9	345	2	N	2			100
						34	1							
						2	9							
JOSEY RANCH GAS UNIT #3														
WELL #: 11														
RRCID -> 161539														
COMPL. DATE 12/17/1996														
TOTAL DEPTH 11210													PERF.10222 - 10794	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.// 22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789												
JOSEY RANCH G. U. 3		WELL #: 16		RRCID -> 168866		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 X	43	-0-	-1487	-0-	41	1	2	9	N	2			129
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			129
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			129
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			129
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			129
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

JOSEY RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 17		RRCID -> 171989		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 12080 PERF.10808 - 11008						
04	2790 X	991	-0-	-1799	-0-	635	1	356	2	N	-0-			140
05	2883 X	2086	-0-	-797	-0-	1062	1	1024	2	N	-0-			140
06	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	1162	1	1521	2	N	-0-			140
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	1419	1	1615	2	N	-0-			140
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	1526	1	1827	2	N	-0-			140
*09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	1882	1	3759	2	N	21			161
						23	9							

JOSEY RANCH GAS UNIT 3		WELL #: 19		RRCID -> 174380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11248 - 11270						
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	676	1	2025	2	N	-0-			85
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	831	1	2275	2	N	-0-			85
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	922	1	2190	2	N	-0-			85
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1248	1	1749	2	N	-0-			85
08	3100 N	3290	-0-	190	190	1487	1	1803	2	N	-0-			85
*09	6058 X	5868	-0-	-190	-0-	1892	1	3964	2	N	11			96
						12	9							

JOSEY RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 20		RRCID -> 176287		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	N	-0-			61
*09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	198	1	2003	2	N	-0-			61

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5		WELL #: 22		RRCID -> 198556		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 10709						
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			59
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

JOSEY RANCH GAS UNIT 7		WELL #: 24		RRCID -> 236971		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS EAGLE (WILCOX) GCER ONSHORE, LLC DUNCAN, F. B.				22470 500 298385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL	DEPTH 16030	PERF.11792 - 11822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	31200 X	27742	-0-	-3458	-0-	27206	2	536	9	N	487	352 1	299
05	32240 X	27218	-0-	-5022	-0-	26823	2	395	9	N	359	531 1	127
06	31200 X	23540	-0-	-7660	-0-	23109	2	431	9	N	392	177 1	342
07	31248 X	24444	-0-	-6804	-0-	24106	2	338	9	N	307	350 1	299
08	29791 X	23512	-0-	-6279	-0-	23190	2	322	9	N	293	343 1	249
09	25110 X	22369	-0-	-2741	-0-	21941	2	428	9	N	389	344 1	294
DUNCAN, F. B.				WELL #:	2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11840 - 11860			
04	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	12408	2	176	9	N	160	177 1	242
05	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	12990	2	167	9	N	152	174 1	220
06	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12540	2	156	9	N	142	175 1	187
07	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	13263	2	162	9	N	147	177 1	157
08	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	13409	2	262	9	N	238	176 1	219
*09	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	13001	2	158	9	N	144	178 1	185
GILBERT-FREEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 236240	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL	DEPTH 12205	PERF.11817 - 11832			
04	10980 X	9357	-0-	-1623	-0-	9237	2	120	9	N	109	176 1	220
05	11346 X	9008	-0-	-2338	-0-	8880	2	128	9	N	116	172 1	164
06	10560 X	8156	-0-	-2404	-0-	7899	2	257	9	N	234	178 1	220
07	10912 X	7592	-0-	-3320	-0-	7474	2	118	9	N	107	177 1	150
08	10044 X	7099	-0-	-2945	-0-	6974	2	125	9	N	114	176 1	264
09	7710 X	6217	-0-	-1493	-0-	6118	2	99	9	N	90	174 1	180
DUNCAN, F. B.				WELL #:	3	RRCID -> 239837	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11796 - 11816			
04	56610 X	36309	-0-	-20301	-0-	35804	2	505	9	N	459	350 1	276
05	58497 X	50459	-0-	-8038	-0-	49829	2	630	9	N	573	699 1	150
06	56610 X	46448	-0-	-10162	-0-	45907	2	541	9	N	492	345 1	297
07	55490 X	46578	-0-	-8912	-0-	46042	2	536	9	N	487	530 1	254
08	52297 X	44497	-0-	-7800	-0-	43990	2	507	9	N	461	521 1	194
09	48060 X	41455	-0-	-6605	-0-	40992	2	463	9	N	421	351 1	264
GILBERT-FREEMAN				WELL #:	2	RRCID -> 242402	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11885 - 11940			
04	39420 X	34823	-0-	-4597	-0-	34203	2	620	9	N	564	709 1	194
05	40734 X	35409	-0-	-5325	-0-	34808	2	601	9	N	546	526 1	214
06	39420 X	32765	-0-	-6655	-0-	32242	2	523	9	N	475	352 1	337
07	40734 X	32758	-0-	-7976	-0-	32287	2	471	9	N	428	499 1	266
08	38750 X	31731	-0-	-7019	-0-	31263	2	468	9	N	425	343 1	348
09	32370 X	29371	-0-	-2999	-0-	28930	2	441	9	N	401	520 1	229
GILBERT-FREEMAN				WELL #:	3	RRCID -> 244594	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10185 - 10200			
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3568	2	328	9	N	298	179 1	291
05	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	3584	2	218	9	N	198	345 1	144
06	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	3441	2	140	9	N	127		271
07	3937 X	3700	-0-	-237	-0-	3435	2	265	9	N	241	348 1	164
08	3937 X	3546	-0-	-391	-0-	3393	2	153	9	N	139	176 1	127
09	3360 X	3346	-0-	-14	-0-	3138	2	208	9	N	189	179 1	137
GILBERT-FREEMAN UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 263493	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL	DEPTH 11985	PERF.11810 - 11830			
04	39240 X	29879	-0-	-9361	-0-	29292	2	587	9	N	534	526 1	329
05	40548 X	29279	-0-	-11269	-0-	28665	2	614	9	N	558	707 1	180
06	37440 X	24912	-0-	-12528	-0-	24362	2	550	9	N	500	346 1	334
07	35991 X	23089	-0-	-12902	-0-	22584	2	505	9	N	459	526 1	267
08	33635 X	21947	-0-	-11688	-0-	21431	2	516	9	N	469	350 1	386
09	24870 X	20193	-0-	-4677	-0-	19828	2	365	9	N	332	529 1	189

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						
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	EOM BALANCE
04	94290 #	84700	-0-	-9590		-0-		82673	2	2027	9	N	N	1843	1741	1		641
05	0 W	73360	-0-	73360		73360		71594	2	1766	9	N	N	1605	1818	1		428
06	0 W	84527	-0-	84527		157887		82551	2	1976	9	N	N	1796	1737	1		487
07	0 W	86166	-0-	86166		244053		84234	2	1932	9	N	N	1756	1720	1		523
08	0 W	83983	-0-	83983		328036		82135	2	1848	9	N	N	1680	1723	1		480
09	244053	80478	-0-	-163575		164461		78705	2	1773	9	N	N	1612	1395	1		697

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		
04	13560	X	9176	-0-	-4384	-0-	300	1	8558	2	N	289	386	1	499
							318	9							
05	14012	X	8994	-0-	-5018	-0-	310	1	8379	2	N	277	579	1	197
							305	9							
06	12990	X	10111	-0-	-2879	-0-	300	1	9353	2	N	416			613
							458	9							
07	13175	X	9156	-0-	-4019	-0-	298	1	8547	2	N	283	762	1	134
							311	9							
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	310	1	11078	2	N	396	380	1	150
							436	9							
*09	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	282	1	8641	2	N	320	159	1	311
							352	9							

STONE 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 11997	PERF.11236 - 11288					
04	129243 X	129243	-0-	-0-	-0-	300 6643 307 5592	1 9 1 9	122300	2	N	6039	5402	1	1	8	1169
05	127473 X	127473	-0-	-0-	-0-	294 5364 310 5942	1 9 1 9	121574	2	N	5084	5771	1	1	8	481
06	122138 X	122138	-0-	-0-	-0-	310 5942 310 5662	1 9 1 9	116480	2	N	4876	4854	1			503
07	129167 X	129167	-0-	-0-	-0-	291 5577	1 9	122915	2	N	5402	5628	1			277
08	132737 X	132737	-0-	-0-	-0-			126765	2	N	5147	5033	1			391
09	128940 X	122272	-0-	-6668	-0-			116404	2	N	5070	5062	1			399

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH													
		22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER					
		293303		WELL #: 1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 4559 - 4563	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP DABOVAL A													
		22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		003599		WELL #: 9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5556 - 5561	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (FRI0 #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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14059	2129	-0-	-11930	4701	707 2	1422 9	Y	1293	1389 1				259	
05	1811	1811	-0-	-0-	4701	484 2	1327 9	Y	1206	1184 1				281	
06	1552	1551	-0-	-1	4700	408 2	1143 9	Y	1039	1086 1				234	
07	1948	1948	-0-	-0-	4700	743 2	1205 9	Y	1095	1171 1				158	
*08	1778	1778	-0-	-0-	4700	631 2	1147 9	Y	1043	979 1				222	
*09	1503	1503	-0-	-0-	4700	603 2	900 9	Y	818	807 1				233	
DABOVAL (FRI0 6800)														CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.															
REITZ G. U.															
WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832															
04	22991	22991	-0-	-0-	-0-	22816 2	175 9	N	159	179 1				49	
05	26885	26885	-0-	-0-	-0-	26765 2	120 9	N	109					158	
06	26649	26649	-0-	-0-	-0-	26562 2	87 9	N	79	156 1				81	
07	27674	27674	-0-	-0-	-0-	27556 2	118 9	N	107	161 1				27	
08	25924	25924	-0-	-0-	-0-	25807 2	117 9	N	106					133	
*09	27228	27228	-0-	-0-	-0-	27107 2	121 9	N	110	146 1				97	
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															
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
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															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	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															
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	513	499 1				124	
05	682 #	590	-0-	-92	-0-	75 2	515 9	N	468	347 1				245	
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	486	352 2				379	
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	451	541 1				289	
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	417	347 1				359	
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	446	529 1				276	

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	EOM BALANCE
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	296 169	1 9	4616	2	Y	154	115 1	77
05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	298	1	4988	2	Y	-0-		77
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	273	1	4698	2	Y	-0-		77
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	293	1	5415	2	Y	-0-		77
08	5673 X	4212	-0-	-1461	-0-	260	1	3918	2	Y	31		108
09	5130 X	4992	-0-	-138	-0-	34 294 31	9 1 9	4667	2	Y	28		136
BLACKSTONE													
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	72 1	22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013													
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	EOM BALANCE
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	387 12	1 9	4814	2	N	11		138
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	431 21	1 9	4589	2	N	19		157
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	440 10	1 9	5257	2	N	9		166
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	402	1	4795	2	N	-0-		166
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	326 28	1 9	4074	2	N	25		191
*09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	325 6	1 9	3749	2	N	5		196
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5													
04	14340 X	12312	-0-	-2028	-0-	916 30	1 9	11366	2	Y	27		125
05	13144 X	11342	-0-	-1802	-0-	966 55	1 9	10321	2	Y	50		175
06	12720 X	10664	-0-	-2056	-0-	819 66	1 9	9779	2	Y	60		235
07	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	1042 20	1 9	12376	2	Y	18	124 1	129
08	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	977 72	1 9	12218	2	Y	65		194
*09	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	1021 70	1 9	11747	2	Y	64		258
BIRCH, R.E. GAS UNIT													
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

DAMASCUS (SEAMANS)													CNTY: ANGELINA	
XTO ENERGY INC.														
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			28
ANICO														
WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			28
DAMASCUS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
DORRANCE UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420														
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1458	2	N	-0-			159
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	45			204
						50	9							
06	3138	3138	-0-	-0-	-0-	243	1	2895	2	N	-0-			204
07	2945	1837	-0-	-1108	-0-	143	1	1694	2	N	-0-			204
08	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	176	1	2206	2	N	-0-			204
09	2850	1561	-0-	-1289	-0-	122	1	1400	2	N	35			239
						39	9							
DAMASCUS (WOODBINE 9230)													CNTY: POLK	
XTO ENERGY INC.														
BIRCH, R. E. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
DAMASCUS (WOODBINE 9300)													CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BIRCH, R. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304														
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	129	1	1599	2	N	30			197
						33	9							
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	N	12			209
						13	9							
06	1560 N	864	-0-	-696	-0-	67	1	797	2	N	-0-			209
07	1829 N	763	-0-	-1066	-0-	59	1	704	2	N	-0-			209
08	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	99	1	1240	2	N	1			210
						1	9							
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	111	1	1276	2	N	-0-			210

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330) FAULCONER, VERNON E., INC. DORRANCE														22876 750 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
														WELL #: 7 A		RRCID -> 083222		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 9324 - 9332	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							32	
05		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							32	
06		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							32	
07		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							32	
08		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							32	
09		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							32	
ANICO UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9170 - 9192	
04		2509	X	2509	-0-		-0-	-0-		187	1	2318	2	Y	4							62	
										4	9												
05		2629	X	2629	-0-		-0-	-0-		225	1	2404	2	Y	-0-							62	
06		2705	X	2705	-0-		-0-	-0-		209	1	2490	2	Y	5							67	
										6	9												
07		2604	N	2404	-0-		-200	-0-		187	1	2217	2	Y	-0-							67	
08		3100	N	3244	-0-		144	144		239	1	2993	2	Y	11							78	
										12	9												
*09		2854	N	2710	-0-		-144	-0-		217	1	2492	2	Y	1							79	
										1	9												
CARTER BROS														WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9049 - 9061	
04		1851	N	1851	-0-		-0-	-0-		137	1	1701	2	Y	12							118	
										13	9												
05		1008	N	1008	-0-		-0-	-0-		86	1	922	2	Y	-0-							118	
06		2010	N	1540	-0-		-470	-0-		118	1	1413	2	Y	8							126	
										9	9												
07		1922	N	1696	-0-		-226	-0-		132	1	1564	2	Y	-0-							126	
08		1789	N	1789	-0-		-0-	-0-		131	1	1636	2	Y	20							146	
										22	9												
09		1860	X	1361	-0-		-499	-0-		109	1	1250	2	Y	2							148	
										2	9												
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2														WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8952 - 8962	
04		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-	
08		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							-0-	
09		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	
04		1020	N	1020	-0-		-0-	-0-		76	1	941	2	Y	3							68	
										3	9												
05		1247	N	1247	-0-		-0-	-0-		87	1	933	2	Y	206							274	
										227	9												
06		1410	N	696	-0-		-714	-0-		54	1	642	2	Y	-0-			190	1			84	
07		1054	N	642	-0-		-412	-0-		50	1	592	2	Y	-0-							84	
08		1240	N	901	-0-		-339	-0-		67	1	834	2	Y	-0-							84	
09		690	N	560	-0-		-130	-0-		45	1	515	2	Y	-0-							84	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	275	1	693	2	Y	-0-		-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	320	1	498	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	461	-0-	-199	-0-	252	1	209	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	500	-0-	-182	-0-	236	1	264	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	491	-0-	-191	-0-	204	1	287	2	Y	-0-		-0-
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	265	1	301	2	Y	28		28
						31	9						
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-			-0-
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CHALKER OPERATING INC.				142283									
KILROY-VRAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH		10260	PERF. 8983 - 8998	
04	2702	2702	-0-	-0-	-0-	579	1	2123	2	N	-0-		-0-
05	2294 #	2195	-0-	-99	-0-	597	1	1598	2	N	-0-		-0-
06	2430	2231	-0-	-199	-0-	193	1	2038	2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2428	-0-	-83	-0-	328	1	2100	2	N	-0-		-0-
08	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	341	1	1650	2	N	-0-		-0-
*09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	303	1	2153	2	N	-0-		-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	
04	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	1537	1	5639	2	N	1	8	25
						1	9						
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	1340	1	3588	2	N	-0-		25
06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	943	1	9959	2	N	-0-		25
07	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	986	1	6305	2	N	-0-		25
08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	966	1	4672	2	N	-0-		25
*09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	612	1	4360	2	N	1	8	25
						1	9						

DANBURY DOME (5655 SAND) CHALKER OPERATING INC. BENNETT ESTATE												CNTY: BRAZORIA			
//CONT.// 22975 450 //CONT.// 142283 WELL #: 3												ASSOCIATED			
RRCID -> 206057												CAPACITY			
COMPL. DATE 02/03/2006												TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	420	1	1543	2	N	-0-				83
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	514	1	1378	2	N	-0-				83
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	175	1	1854	2	N	-0-				83
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	253	1	1616	2	N	-0-				83
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	244	1	1180	2	N	-0-				83
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	173	1	1229	2	N	-0-				83

BENNETT ESTATE												WELL #: 6			
RRCID -> 212366												COMPL. DATE 09/05/2008			
TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935															
04	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	2173	1	7208	2	N	-0-				61
						1077	5								
05	19214 X	19214	-0-	-0-	-0-	2550	1	14876	2	N	-0-				61
						1788	5								
06	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	1323	1	12344	2	N	-0-				61
						1913	5								
07	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	1852	1	10277	2	N	-0-				61
						1989	5								
08	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	2551	1	11027	2	N	-0-				61
						1771	5								
*09	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	1802	1	11523	2	N	-0-				61
						1644	5								

BENNETT ESTATE												WELL #: 7			
RRCID -> 218348												COMPL. DATE 02/08/2007			
TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250															
04	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	13649	2	3720	5	N	-0-				54
05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1772	1	3498	2	N	-0-				54
						1969	5								
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	215	1	3222	5	N	-0-				54
07	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	1135	1	5123	2	N	-0-				54
						2705	5								
08	3441 X	939	-0-	-2502	-0-	84	1	855	5	N	-0-				54
*09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	479	1	1431	2	N	-0-				54
						2492	5								

ZACHRY EXPLORATION, LLC RICE, I. P. UNIT												950468 WELL #: 2			
RRCID -> 179049												COMPL. DATE 09/13/2000			
TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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															
04	330 X	93	-0-	-237	-0-	8	1	83	2	N	2				107
						2	9								
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	4				111
						4	9								
06	270 X	57	-0-	-213	-0-	21	1	34	2	N	2				113
						2	9								
07	248 X	44	-0-	-204	-0-	42	2	2	9	N	2				115
08	372 X	88	-0-	-284	-0-	18	1	67	2	N	3				118
						3	9								
09	360 X	93	-0-	-267	-0-	14	1	78	2	N	1				119
						1	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	ALLOW CODE	GAS 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
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			25
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			25
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-			25
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			25
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			25
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	
04	61785	61785	-0-	-0-	-0-	10	1	60882	2	N	812	899 1	235
						893	9						
05	63937	63937	-0-	-0-	-0-	10	1	63337	2	N	536	716 1	55
						590	9						
06	60000	58565	-0-	-1435	-0-	10	1	57270	2	N	1168	1063 1	160
						1285	9						
07	64820	64820	-0-	-0-	-0-	10	1	63846	2	N	876	890 1	146
						964	9						
*08	65186	65186	-0-	-0-	-0-	10	1	64196	2	N	891	916 1	121
						980	9						
*09	61906	61906	-0-	-0-	-0-	10	1	60972	2	N	840	696 1	265
						924	9						

DAY		23562 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
WINDY HILL		WELL #:		1	RRCID -> 258095		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8484 - 8506	
04	900	497	-0-	-403	3189	144	2	353	9	N	321	333 1	212
05	3100 N	607	-0-	-2493	696	55	2	552	9	N	502	661 1	53
06	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	567	341 1	279
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	624	681 1	222
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	657	669 1	210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	757	690 1	277

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

DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #:		4	RRCID -> 132534		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH		8750	PERF. 8172 - 8219	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #: 28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460 - 3661							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)				23604 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539											
DEERING, J. A., TR. -D-				WELL #: 3	RRCID -> 005965	COMPL. DATE 04/02/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8309 - 8318							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539											
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #: 23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3430 - 3450							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
DEAN LAKE (WILCOX 12950)				23745 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
DEAN, LILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 091342	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12922 - 12944							
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	44 1	46 2	N	-0-			93			
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	112 1	93 2	N	-0-			93			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	73 1	87 2	N	-0-			93			
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	28 1	412 2	N	-0-			93			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			93			
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	12 1	8 2	N	-0-			93			
BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 14218	PERF.12970 - 13010							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				20			

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850														
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1110 N	808	-0-	-302	-0-	381	1	404	2	N	21	177	1	566
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	23	9	446	2	N	107			673
06	1110 N	877	-0-	-233	-0-	534	1	423	2	N	88	165	1	596
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	118	9	819	2	N	85			681
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	357	1	744	2	N	68	138	1	611
*09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	97	9	321	2	N	21			632
						56	1							
						94	9							
						356	1							
						75	9							
						529	1							
						23	9							
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-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														
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			33
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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														
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	185	1	195	2	N	-0-			182
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	254	1	211	2	N	-0-			182
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	156	1	184	2	N	-0-			182
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	11			193
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	12	9	433	2	N	13	36	1	170
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	207	1	162	2	N	-0-			170
						14	9							
						268	1							
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597														
04	720 X	550	-0-	-170	-0-	267	1	283	2	N	-0-			122
05	558 X	450	-0-	-108	-0-	245	1	205	2	N	-0-			122
06	540 X	445	-0-	-95	-0-	204	1	241	2	N	-0-			122
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-			122
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	252	1	528	2	N	-0-			122
09	540 X	480	-0-	-60	-0-	299	1	181	2	N	-0-			122

DEAN LAKE (WILCOX 13300)													CNTY: MONTGOMERY			
MAGNOLIA SWD L.L.P.																
MAGNOLIA																
				//CONT.//	23745 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
					521512											
				WELL #:	1	RRCID -> 228947			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400)													CNTY: MONTGOMERY			
FAULCONER, VERNON E., INC.																
WALKER -D-																
				WELL #:	1	RRCID -> 063591			COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A				
04	5490	#	5270	-0-	-220	-0-	750 14	4506 2	N	13				105		
05	5673	#	4572	-0-	-1101	-0-	675 10	3887 2	N	9				114		
06	5430	#	5292	-0-	-138	-0-	750 11	4531 2	N	10				124		
07	5611	#	4387	-0-	-1224	-0-	750 3	3634 2	N	3				127		
08	5992	R	5992	-0-	-0-	-0-	775 11	5206 2	N	10				137		
*09	5469	R	5469	-0-	-0-	-0-	750 50	4669 2	N	45				182		
DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)													CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC																
STEELE, N. RUTH																
				WELL #:	1	RRCID -> 135171			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098				
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				117		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117		
BAYER, G.																
				WELL #:	1	RRCID -> 137993			COMPL. DATE 02/11/1991			TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
BAYER, G.																
				WELL #:	2	RRCID -> 155426			COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

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	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469							
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	253	1	212	2
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	2
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	296	1	169	2
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	318	1	147	2
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	339	1	111	2
DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ANCHOR FINANCIAL		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	187	1	363	2
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	253	1	212	2
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	2
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	296	1	169	2
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	318	1	147	2
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	339	1	111	2

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)													23861 974	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC													257281			
MICHEL, M. C. GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 154819	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			27			
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			27			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27			
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)													23918 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC.													209651			
ZINGARA													WELL #: 1	RRCID -> 200682	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954
04	3425	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			160			
05	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			160			
06	2670 #	2151	-0-	-519	-0-	2151	2		N	-0-			160			
07	3100	1928	-0-	-1172	-0-	1928	2		N	-0-			160			
08	3100	1946	-0-	-1154	-0-	1946	2		N	-0-			160			
09	3000	1859	-0-	-1141	-0-	1859	2		N	-0-			160			
DEMPSEY CREEK (WILCOX)													24224 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NEWTON
PMO													668494			
LEVINE													WELL #: 1	RRCID -> 177451	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
UNION GAS OPERATING COMPANY													876500			
BP STARK A-370													WELL #: 1	RRCID -> 245856	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	728 107	1 9	3322 3	N	97	174 1		102			
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	736 99	1 9	4141 3	N	90			192			
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	728 102	1 9	4321 3	N	93	193 1		92			
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	736 119	1 9	4681 3	N	108			200			
08	4991 X	4741	-0-	-250	-0-	736 85	1 9	3920 3	N	77			277			
09	5160 X	4948	-0-	-212	-0-	728 90	1 9	4130 3	N	82	194 1		165			

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	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				
04	22530 X	18024	-0-	-4506	-0-	300 1	17453 2	N	246	205 1	1 8	304		
05	23281 X	12749	-0-	-10532	-0-	271 9	12356 2	N	152	399 1		57		
06	22530 X	5942	-0-	-16588	-0-	226 1	5620 2	N	137			194		
07	23126 X	4944	-0-	-18182	-0-	167 9	4740 2	N	67			261		
08	18631 X	9135	-0-	-9496	-0-	171 1	8804 2	N	124	205 1		180		
09	11940 X	11758	-0-	-182	-0-	151 9	11424 2	N	126	207 1		99		
						130 9								
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9964 - 9996				
04	59460 X	59091	-0-	-369	-0-	300 1	57755 2	Y	942	863 1	1 8	164		
05	62631 X	62631	-0-	-0-	-0-	1036 9	60868 2	Y	1321	1279 1		206		
06	60876 X	60876	-0-	-0-	-0-	310 1	59148 2	Y	1298	1257 1		247		
07	63897 X	63897	-0-	-0-	-0-	1453 9	61911 2	Y	1524	1444 1		327		
08	61442 X	55159	-0-	-6283	-0-	300 1	54062 2	Y	715	917 1		125		
09	54090 X	49753	-0-	-4337	-0-	1428 9	48664 2	Y	720	705 1		140		
						310 1								
						1676 9								
						787 9								
						297 1								
						792 9								
DEUSSEN ESTATE A				WELL #:	1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590 - 10236				
04	4350 X	2856	-0-	-1494	-0-	300 1	2512 2	Y	40	38 1		7		
05	4154 X	2743	-0-	-1411	-0-	44 9	2492 2	Y	-0-	6 1		1		
06	3750 X	2752	-0-	-998	-0-	251 1	2339 2	Y	103	42 1		62		
07	3875 X	2570	-0-	-1305	-0-	300 1	2071 2	Y	251	49 1		264		
08	2976 X	2336	-0-	-640	-0-	113 9	2022 2	Y	49	275 1		38		
*09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	223 1	2767 2	Y	29	56 1		11		
						276 9								
						260 1								
						54 9								
						273 1								
						32 9								
DEUSSEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9464 - 10228				
04	36660 X	15408	-0-	-21252	-0-	180 1	14901 2	Y	297	306 1		58		
05	36363 X	-0-	-0-	-36363	-0-	327 9		Y	60	102 1		16		
06	39660 X	9769	-0-	-29891	-0-		9316 2	Y	305	313 1		8		
07	40982 X	28081	-0-	-12901	-0-	117 1	27372 2	Y	363	359 1		12		
08	39649 X	14106	-0-	-25543	-0-	336 9	13646 2	Y	229	212 1		29		
*09	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	310 1	22828 2	Y	551	484 1		96		
						399 9								
						208 1								
						252 9								
						276 1								
						606 9								

DEVERS (YEGUA 11400)														
CML EXPLORATION, LLC														
GOVERNOR														
WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 X	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-			96
05	496 X	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-			96
06	480 X	43	-0-	-437	-0-	43	2			N	-0-			96
07	496 X	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-			96
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			96
09	120 X	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			96
DANIEL														
WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523														
04	3810 X	277	-0-	-3533	-0-	277	2			N	-0-			93
05	8246 X	116	-0-	-8130	-0-	116	2			N	-0-			93
06	7980 X	58	-0-	-7922	-0-	58	2			N	-0-			93
07	8246 X	8	-0-	-8238	-0-	8	2			N	-0-			93
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			93
09	270 X	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-			93
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
AGRO-DYNAMICS														
WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAYWOOD INVESTMENTS														
WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AGRO-DYNAMICS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260														
04	32160 X	18043	-0-	-14117	-0-	189	1	17544	2	N	282	205	1	396
						310	9							
05	39863 X	39863	-0-	-0-	-0-	310	1	38963	2	N	536	601	1	329
						590	9							
06	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	300	1	35311	2	N	418	573	1	170
						460	9							
07	32147 X	12058	-0-	-20089	-0-	121	1	11740	2	N	179	203	1	145
						197	9							
08	33232 X	19433	-0-	-13799	-0-	174	1	18937	2	N	293	186	1	251
						322	9							
*09	35825 X	35825	-0-	-0-	-0-	300	1	35017	2	N	462	563	1	149
						508	9							
BAYLOR UNIVERSITY														
WELL #: 1 RRCID -> 263195 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655																
LADNER				WELL #:		1		RRCID -> 222715		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13619 - 13640						
04	10290		9695	-0-	-595	-0-	-0-	9594	2	101	9	N	92							256
05	10633		9461	-0-	-1172	-0-	-0-	9367	2	94	9	N	85							341
06	10290		8668	-0-	-1622	-0-	-0-	8623	2	45	9	N	41							382
07	10633		8316	-0-	-2317	-0-	-0-	8240	2	76	9	N	69							451
08	10261 #		7372	-0-	-2889	-0-	-0-	7311	2	61	9	N	55	362	1					144
09	8250		5911	-0-	-2339	-0-	-0-	5844	2	67	9	N	61							205
DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169																
TEXACO FEE "C"				WELL #:		1ST		RRCID -> 188558		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 13825		PERF.13494 - 13526						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-							-0-
AGRO-DYNAMICS				WELL #:		1		RRCID -> 189844		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13237 - 13280						
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
RDH FARMS				WELL #:		1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13170 - 13250						
04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	12257	2	N	167	180	1		4	8		180
								184	9											
05	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	14135	2	N	204	197	1		2	8		185
								224	9											
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	12672	2	N	184	185	1		2	8		182
								202	9											
07	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	12512	2	N	185	184	1		1	8		182
								204	9											
08	12865	X	12381	-0-	-484	-0-	-0-	310	1	11867	2	N	185	201	1		1	8		165
								204	9											
*09	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	11208	2	N	197	185	1					177
								217	9											

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838												
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702						
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070						
04	67350	52958	-0-	-14392	-0-	590	1	50132	2	N	2033	1908	1	937
						2236	9							
05	69595	50645	-0-	-18950	-0-	651	1	47898	2	N	1905	2303	1	539
						2096	9							
06	67350	47035	-0-	-20315	-0-	630	1	44685	2	N	1564	1923	1	180
						1720	9							
07	69595	41651	-0-	-27944	-0-	651	1	38864	2	N	1942	1925	1	197
						2136	9							
08	65348 #	36166	-0-	-29182	-0-	651	1	33753	2	N	1602	1555	1	244
						1762	9							
09	37110	30561	-0-	-6549	-0-	630	1	28523	2	N	1280	1345	1	179
						1408	9							
DEVILLIER (VICKSBURG)		24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838												
DEVILLIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

DEVIL (FRIO)																	
MAGNUM PRODUCING, LP					24441 575	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
FRIENDSHIP					521516												
WELL #: 1					RRCID -> 188081	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 12878 - 12906									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-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								
04	4380	-0-	-0-	-4380	3037				N	-0-				-0-			
05	3037 R	-0-	-0-	-3037	-0-				N	-0-				-0-			
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-			
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34			
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-				34			
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-				34			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	196	156	1		74			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				74			

BAYOU DEVELOPMENT B					WELL #: 1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202								
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

BAYOU DEVELOPMENT B					WELL #: 15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244 - 9347								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			

BAYOU DEVELOPMENT B					WELL #: 40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947 - 7986								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
STEWART, MACO A		WELL #:		43	RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8760 - 8764		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
STEWART, MACO A													
		WELL #:		36	RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7415 - 7431		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
STEWART, MACO A													
		WELL #:		2	RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BAYOU DEVELOPMENT B													
		WELL #:		16	RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BAYOU DEVELOPMENT B													
		WELL #:		36U	RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BAYOU DEVELOPMENT B													
		WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BAYOU DEVELOPMENT B													
		WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8548	- 8559				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9056	- 9061				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8176	- 8469				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215	- 9125				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8804	- 8814				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON										
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789															
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH		9379	PERF. 8209 - 8344							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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							
04	210 #	3	-0-	-207	-0-	-0-	3	2				N	-0-						103
05	186 #	2	-0-	-184	-0-	-0-	2	2				N	-0-						103
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-						103
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-						103
*08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-						103
09	420 #	231	-0-	-189	-0-	-0-	231	2				N	-0-						103
BLAHA		WELL #:		1	RRCID -> 107697		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH		4785	PERF. 4618 - 4638							
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						27
05	10 #	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						27
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						27
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						27
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						27
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						27
BLAHA		WELL #:		2	RRCID -> 109995		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH		4690	PERF. 4603 - 4626							
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						27
05	10 #	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						27
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						27
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						27
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						27
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						27
BLAHA, A.		WELL #:		3	RRCID -> 114954		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH		4854	PERF. 4650 - 4656							
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						26
05	10 #	3	-0-	-7	-0-	-0-	3	2				Y	-0-						26
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2				Y	-0-						26
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						26
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2				Y	-0-						26
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2				Y	-0-						26
NESTEX ENERGY, LLC				604725															
BAGE		WELL #:		1	RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH		5127	PERF. 4912 - 4930							
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2				N	-0-						30
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2				N	-0-						30
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						30
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						33
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						33
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT						33

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	
04	2760 #	196	-0-	-2564	-0-	24	1	172	2		N	-0-						92
05	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-						N	-0-						92
06	3090 #	6	-0-	-3084	-0-	6	2				N	-0-						92
07	3193 #	14	-0-	-3179	-0-	14	2				N	-0-						92
08	1953 #	52	-0-	-1901	-0-	8	1	40	2		N	4						96
						4	9											
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT						96
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EARL ESTATE													WELL #: 2	RRCID -> 255636	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 7712 - 7716	
04	17443	17443	-0-	-0-	14450	17033	2	410	9		N	373	358	1				213
05	17646	16571	-0-	-1075	13375	16216	2	355	9		N	323	357	1				179
06	17646	17646	-0-	-0-	13375	17286	2	360	9		N	327	356	1				150
07	17794	15952	-0-	-1842	11533	15611	2	341	9		N	310	357	1				103
08	17794	15969	-0-	-1825	9708	15630	2	339	9		N	308	177	1				234
*09	17141	17141	-0-	-0-	9708	16760	2	381	9		N	346	354	1				226
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-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

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

04 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 46
05 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 46
06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 46
07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 46
08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- 46
09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT 46
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12

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

04 9870 # 9584 -0- -286 -0- 299 1 8843 2 N 402 401 1 80
442 9
05 10199 # 9728 -0- -471 -0- 310 1 8978 2 N 400 405 1 75
440 9
06 9870 # 9299 -0- -571 -0- 300 1 8588 2 N 374 197 1 252
411 9
07 9951 # 9173 -0- -778 -0- 310 1 8466 2 N 361 503 1 110
397 9
08 9951 # 8860 -0- -1091 -0- 300 1 8190 2 N 336 191 1 255
370 9
09 8790 9103 -0- 313 313 300 1 8393 2 N 373 546 1 82
410 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

04 7298 X 7298 -0- -0- B -0- 914 1 6320 3 N 58 93
64 9
05 7377 X 7377 -0- -0- B -0- 962 1 6334 3 N 74 167
81 9
06 7080 X 7080 -0- -0- B -0- 897 1 6161 3 N 20 187
22 9
07 7130 X 5440 -0- -1690 B -0- 747 1 4653 3 N 36 223
40 9
08 7146 X 7146 -0- -0- B -0- 988 1 6125 3 N 30 200 1 53
33 9
09 6870 X NO RPT -0- -6870 B -0- N NO RPT 53

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF. 14406 - 14448

04 T. A. 4899 -0- 4899 B 13990 419 1 4342 3 N 125 205 1 118
138 9
05 T. A. 5414 -0- 5414 B 19404 501 1 4768 3 N 132 250
145 9
06 T. A. 2117 -0- 2117 B 21521 266 1 1785 3 N 60 197 1 113
66 9
07 T. A. 1665 -0- 1665 B 23186 283 1 1356 3 N 24 137
26 9
08 T. A. 717 -0- 717 B 23903 153 1 539 3 N 23 160
25 9
09 5250 X NO RPT -0- -5250 B 18653 N NO RPT 160

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)																
WILDHORSE RESOURCES, LLC																
ALABAMA-COUSHATTA																
WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224																
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	7410	X	7208	-0-	-202 B	-0-		843	1	5836	3	N	481	391	1	652
								529	9							
05	7657	X	7059	-0-	-598 B	-0-		824	1	5723	3	N	465	723	1	394
								512	9							
06	7290	X	7286	-0-	-4 B	-0-		837	1	5915	3	N	485	594	1	285
								534	9							
07	7440	X	5512	-0-	-1928 B	-0-		736	1	4383	3	N	357	200	1	442
								393	9							
08	7440	X	6672	-0-	-768 B	-0-		840	1	5380	3	N	411	581	1	272
								452	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690 B	-0-						N	NO RPT			272
ALABAMA-COUSHATTA																
WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316																
04	2550	X	1996	-0-	-554 B	-0-		189	1	1790	3	N	15			240
								17	9							
05	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-		360	1	3348	3	N	40	198	1	82
								44	9							
06	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-		331	1	2904	3	N	31			113
								34	9							
07	3560	X	3560	-0-	-0- B	-0-		296	1	3232	3	N	29			142
								32	9							
08	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-		366	1	3363	3	N	28			170
								31	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-						N	NO RPT			170
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'																
WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269																
04	17100	X	-0-	-0-	-17100 B	-0-						N	-0-			207
05	16399	X	-0-	-0-	-16399 B	-0-						N	-0-			207
06	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-						N	-0-			207
07	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-						N	-0-			207
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			207
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			207
CARTER, W. T. & BRO. B																
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460																
04	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-		608	1	2413	3	N	105	204	1	103
								116	9							
05	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-		644	1	2962	3	N	144			247
								158	9							
06	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-		605	1	2394	3	N	100	200	1	147
								110	9							
07	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-		574	1	2855	3	N	121	188	1	80
								133	9							
08	4032	X	4032	-0-	-0- B	-0-		669	1	3223	3	N	127			207
								140	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-						N	NO RPT			207

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
WILDHORSE RESOURCES, LLC														
ALABAMA-COUSHATTA														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
//CONT.// 923451														
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	8010 X	7917	-0-	-93 B	-0-	871 1	358 9	6688	3	N	325	742	1	246
05	8959 X	8738	-0-	-221 B	-0-	894 1	376 9	7468	3	N	342	199	1	389
06	8670 X	8205	-0-	-465 B	-0-	886 1	339 9	6980	3	N	308	383	1	314
07	8959 X	7342	-0-	-1617 B	-0-	838 1	279 9	6225	3	N	254	183	1	385
08	8742 X	8258	-0-	-484 B	-0-	943 1	409 9	6906	3	N	372	392	1	365
09	8370 X	NO RPT	-0-	-8370 B	-0-					N	NO RPT			365
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101														
04	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	1297 1	524 9	11054	3	N	476	204	1	379
05	11439 X	10547	-0-	-892 B	-0-	1172 1	435 9	8940	3	N	395	604	1	170
06	11070 X	5631	-0-	-5439 B	-0-	898 1	223 9	4510	3	N	203	197	1	176
07	12336 X	12336	-0-	-0- B	-0-	1334 1	510 9	10492	3	N	464	386	1	254
08	15606 X	15606	-0-	-0- B	-0-	1548 1	638 9	13420	3	N	580	595	1	239
09	12870 X	NO RPT	-0-	-12870 B	-0-					N	NO RPT			239
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
04	11820 X	10119	-0-	-1701 B	-0-	771 1	205 9	9143	3	N	186	293	1	92
05	12214 X	11011	-0-	-1203 B	-0-	827 1	351 9	9833	3	N	319	288	1	123
06	12090 X	10407	-0-	-1683 B	-0-	773 1	363 9	9271	3	N	330	319	1	134
07	12493 X	7709	-0-	-4784 B	-0-	695 1	294 9	6720	3	N	267	320	1	81
08	12493 X	8562	-0-	-3931 B	-0-	786 1	330 9	7446	3	N	300	327	1	54
09	10650 X	NO RPT	-0-	-10650 B	-0-					N	NO RPT			54
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
04	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	221 1	278 9	2641	3	N	253	113	1	337
05	1860 X	1772	-0-	-88 B	-0-	119 1	85 9	1568	3	N	77	244	1	170
06	1800 X	1243	-0-	-557 B	-0-	112 1	85 9	1046	3	N	77	33	1	214
07	1860 X	133	-0-	-1727 B	-0-	26 1	12 9	107	3	N	-0-	4	1	210
08	1860 X	439	-0-	-1421 B	-0-	54 1		373	3	N	11	6	1	215
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N	NO RPT			215
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
WILDHORSE RESOURCES, LLC														
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10988 X	10988	-0-	-0-	B	-0-	981 1	9724 3	N		257	199 1		334
							283 9							
05	12290 X	12290	-0-	-0-	B	-0-	1105 1	10875 3	N		282	366 1		250
							310 9							
06	11583 X	11583	-0-	-0-	B	-0-	1055 1	10246 3	N		256	202 1		304
							282 9							
07	11754 X	11754	-0-	-0-	B	-0-	1037 1	10480 3	N		215	199 1		320
							237 9							
08	13212 X	13212	-0-	-0-	B	-0-	1178 1	11746 3	N		262	404 1		178
							288 9							
09	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	B	-0-			N		NO RPT			178
CHAMPION INT'L. C														
WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702														
04	9450 X	7895	-0-	-1555	B	-0-	827 1	6549 3	N		472	549 1		284
							519 9							
05	8866 X	8417	-0-	-449	B	-0-	893 1	6962 3	N		511	401 1		394
							562 9							
06	11100 X	9018	-0-	-2082	B	-0-	866 1	7648 3	N		458	593 1		259
							504 9							
07	11470 X	9298	-0-	-2172	B	-0-	863 1	7966 3	N		426	391 1		294
							469 9							
08	11470 X	9658	-0-	-1812	B	-0-	916 1	8245 3	N		452	575 1		171
							497 9							
09	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	B	-0-			N		NO RPT			171
CARTER, W. T. & BRO. A														
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT			-0-
ALABAMA-COUSHATTA														
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660														
04	22456 X	22456	-0-	-0-	B	-0-	1532 1	19793 3	N		1028	1070 1		328
							1131 9							
05	22329 X	22329	-0-	-0-	B	-0-	1589 1	19607 3	N		1030	1062 1		296
							1133 9							
06	22392 X	22392	-0-	-0-	B	-0-	1509 1	19854 3	N		935	1053 1		178
							1029 9							
07	21979 X	17770	-0-	-4209	B	-0-	1456 1	15469 3	N		768	714 1		232
							845 9							
08	24061 X	24061	-0-	-0-	B	-0-	1767 1	21096 3	N		1089	1045 1		276
							1198 9							
09	21510 X	NO RPT	-0-	-21510	B	-0-			N		NO RPT			276

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC				//CONT.//		923451								
CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:		2	RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207		PERF.14020 - 14058	
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
04	14013 X	14013	-0-	-0-	B	-0-	644 1	12666 3	N	639	677 1			346
							703 9							
05	14136 X	12159	-0-	-1977	B	-0-	615 1	10909 3	N	577	687 1			236
							635 9							
06	15584 X	15584	-0-	-0-	B	-0-	669 1	14295 3	N	564	430 1			370
							620 9							
07	14477 X	11383	-0-	-3094	B	-0-	730 1	10108 3	N	495	481 1			384
							545 9							
08	14477 X	9637	-0-	-4840	B	-0-	583 1	8429 3	N	568	634 1			318
							625 9							
09	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	B	-0-			N	NO RPT				318
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"				WELL #:		3	RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 14228		PERF.14077 - 14111	
04	0 N	22	-0-	22	B	-827	22 3		N	-0-				69
05	0 N	40	-0-	40	B	-787	23 3	17 9	N	15				84
06	330 N	20	-0-	-310	B	-787	14 3	6 9	N	5				89
07	31 N	16	-0-	-15	B	-787	15 3	1 9	N	1				90
08	31 N	64	-0-	33	B	-754	2 1	60 3	N	2				92
							2 9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-754			N	NO RPT				92
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6				WELL #:		8	RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14535 - 14596	
04	17386 X	17386	-0-	-0-	B	-0-	1425 1	15135 3	N	751	908 1			373
							826 9							
05	17639 X	17294	-0-	-345	B	-0-	1457 1	15010 3	N	752	903 1			222
							827 9							
06	17519 X	17519	-0-	-0-	B	-0-	1423 1	15238 3	N	780	555 1			447
							858 9							
07	17639 X	15466	-0-	-2173	B	-0-	1359 1	13362 3	N	677	927 1			197
							745 9							
08	18177 X	18177	-0-	-0-	B	-0-	1550 1	15743 3	N	804	730 1			271
							884 9							
09	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	B	-0-			N	NO RPT				271
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14299		PERF.14075 - 14132	
04	3281 X	3281	-0-	-0-	B	-0-	77 1	2872 3	N	302	197 1			330
							332 9							
05	4667 X	4667	-0-	-0-	B	-0-	113 1	4096 3	N	416	406 1			340
							458 9							
06	4146 X	4146	-0-	-0-	B	-0-	94 1	3630 3	N	384	414 1			310
							422 9							
07	3503 X	3503	-0-	-0-	B	-0-	102 1	3004 3	N	361	380 1			291
							397 9							
08	4400 X	4400	-0-	-0-	B	-0-	120 1	3855 3	N	386	393 1			284
							425 9							
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	B	-0-			N	NO RPT				284

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
WILDHORSE RESOURCES, LLC															
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU															
WELL #: 3 RRCID -> 162895														COMPL. DATE 03/23/1997	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 14220	
PERF.13969 - 14021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	16000 X	16000	-0-	-0- B	-0-	1149	1	14202	3	N	590	595	1		252
05	16856 X	16856	-0-	-0- B	-0-	649	9	15009	3	N	580	625	1		207
06	15895 X	15895	-0-	-0- B	-0-	1209	1	14137	3	N	563	582	1		188
07	13564 X	13564	-0-	-0- B	-0-	638	9	12002	3	N	449	392	1		245
08	16385 X	16385	-0-	-0- B	-0-	1139	1	14516	3	N	570	588	1		227
09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-	619	9			N	NO RPT				227
						1068	1								
						494	9								
						1242	1								
						627	9								
CHAMPION INT'L. D														WELL #: 1	
RRCID -> 163214														COMPL. DATE 01/18/1997	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 14714	
PERF.14451 - 14513															
04	5400 X	4402	-0-	-998 B	-0-	397	1	3822	3	N	166	191	1		265
05	5580 X	5104	-0-	-476 B	-0-	183	9	4392	3	N	208	204	1		269
06	4980 X	3517	-0-	-1463 B	-0-	483	1	2945	3	N	130	187	1		212
07	5146 X	425	-0-	-4721 B	-0-	229	9	121	9	N	110	202	1		120
08	5146 X	447	-0-	-4699 B	-0-	429	1	79	9	N	72				192
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950 B	-0-	143	9			N	NO RPT				192
						304	1								
						368	1								
CARTER, W. T. & BROS. "C"														WELL #: 5	
RRCID -> 164792														COMPL. DATE 07/18/1997	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 14173	
PERF.13928 - 13986															
04	11010 X	8798	-0-	-2212 B	-0-	527	1	7789	3	N	438	396	1		283
05	11377 X	8760	-0-	-2617 B	-0-	482	9	7782	3	N	396	407	1		272
06	9360 X	8232	-0-	-1128 B	-0-	542	1	7422	3	N	308	335	1		245
07	9672 X	7363	-0-	-2309 B	-0-	436	9	6412	3	N	338	384	1		199
08	9672 X	9264	-0-	-408 B	-0-	471	1	8265	3	N	366	348	1		217
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790 B	-0-	339	9			N	NO RPT				217
						579	1								
						372	9								
						596	1								
						403	9								
CARTER, W. T. & BROS. E														WELL #: 12	
RRCID -> 165105														COMPL. DATE 07/25/1999	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 15000	
PERF.14599 - 14649															
04	6300 X	614	-0-	-5686 B	-0-	22	1	413	3	N	163	76	1		332
05	7632 X	7632	-0-	-0- B	-0-	179	9	6762	3	N	354	363	1		323
06	6810 X	6509	-0-	-301 B	-0-	481	1	5864	3	N	209	294	1		238
07	7037 X	2775	-0-	-4262 B	-0-	389	9	2400	3	N	78	59	1		257
08	7626 X	4902	-0-	-2724 B	-0-	415	1	4326	3	N	206	80	1		383
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380 B	-0-	230	9			N	NO RPT				383
						289	1								
						86	9								
						349	1								
						227	9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
WILDHORSE RESOURCES, LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "I"														
WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808														
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
04	2220 N	264	-0-	-1956 B	-0-	6 1	205 3	N	48	191 1				127
05	1612 N	568	-0-	-1044 B	-0-	53 9	441 3	N	103					230
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	14 1	228 3	N	54	197 1				87
07	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	113 9	144 3	N	67					154
08	558 N	480	-0-	-78 B	-0-	7 1	400 3	N	60					214
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	59 9		N	NO RPT					214
						5 1								
						74 9								
						14 1								
						66 9								
JACKSON, H.														
WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990														
04	9810 X	4340	-0-	-5470 B	-0-	114 1	4068 3	N	144	241 1				141
05	10137 X	5028	-0-	-5109 B	-0-	158 9	4587 3	N	279	294 1				126
06	9060 X	1103	-0-	-7957 B	-0-	134 1	766 3	N	287	246 1				167
07	8999 X	8999	-0-	-0- B	-0-	307 9	8365 3	N	302	343 1				126
08	9659 X	9659	-0-	-0- B	-0-	21 1	9063 3	N	265	253 1				138
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860 B	-0-	316 9		N	NO RPT					138
						302 1								
						332 9								
						304 1								
						292 9								
CARTER, W. T. & BRO. "K"														
WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
04	2850 X	2817	-0-	-33 B	-0-	66 1	2388 3	N	330	393 1				304
05	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	363 9	2808 3	N	330	402 1				232
06	2850 X	2264	-0-	-586 B	-0-	80 1	1957 3	N	232	192 1				272
07	2945 X	2804	-0-	-141 B	-0-	363 9	2390 3	N	300	202 1				370
08	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	52 1	2688 3	N	276	389 1				257
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-	255 9		N	NO RPT					257
						84 1								
						330 9								
						86 1								
						304 9								
CARTER, W. T. & BRO. "L"														
WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
04	2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	328 1	2372 3	N	154	194 1				139
05	2666 X	1626	-0-	-1040 B	-0-	169 9	1293 3	N	100					239
06	2520 X	2159	-0-	-361 B	-0-	223 1	1803 3	N	109	201 1				147
07	2666 X	1998	-0-	-668 B	-0-	110 9	1562 3	N	125					272
08	2666 X	2478	-0-	-188 B	-0-	236 1	2036 3	N	168	202 1				238
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	120 9		N	NO RPT					238
						298 1								
						138 9								
						257 1								
						185 9								

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
WILDHORSE RESOURCES, LLC														
CARTER, W.T. & BRO. "I"														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
//CONT.// 923451														
WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	5580 X	4648	-0-	-932 B	-0-	687	1	3621	3	N	309	200	1	237
						340	9							
05	5766 X	4674	-0-	-1092 B	-0-	739	1	3593	3	N	311	378	1	170
						342	9							
06	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	777	1	4229	3	N	330	386	1	114
						363	9							
07	5425 X	3948	-0-	-1477 B	-0-	669	1	3000	3	N	254	190	1	178
						279	9							
08	5425 X	5403	-0-	-22 B	-0-	828	1	4193	3	N	347	390	1	135
						382	9							
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					N	NO RPT			135
CARTER, W. T. & BRO. "M"														
WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122														
04	1470 X	1358	-0-	-112 B	-0-	375	1	870	3	N	103			215
						113	9							
05	1902 X	1902	-0-	-0- B	-0-	579	1	1157	3	N	151	204	1	162
						166	9							
06	1740 X	1345	-0-	-395 B	-0-	553	1	654	3	N	125	199	1	88
						138	9							
07	1798 X	1264	-0-	-534 B	-0-	486	1	646	3	N	120			208
						132	9							
08	1891 X	1578	-0-	-313 B	-0-	563	1	894	3	N	110	198	1	120
						121	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			207
05	1	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			207
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			207
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			207
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			207
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			207
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046														
04	13830 X	12638	-0-	-1192 B	-0-	1058	1	10804	3	N	705	515	1	542
						776	9							
05	14291 X	12119	-0-	-2172 B	-0-	1077	1	10331	3	N	646	741	1	447
						711	9							
06	12690 X	11668	-0-	-1022 B	-0-	1026	1	9963	3	N	617	664	1	400
						679	9							
07	13113 X	10557	-0-	-2556 B	-0-	1085	1	8918	3	N	504	502	1	402
						554	9							
08	13618 X	13618	-0-	-0- B	-0-	1172	1	11769	3	N	615	648	1	369
						677	9							
09	12630 X	NO RPT	-0-	-12630 B	-0-					N	NO RPT			369
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK									
WILDHORSE RESOURCES, LLC																					
CARTER, W. T. & BRO.																					
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 923451																					
WELL #: 12										RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-3995							N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-3995							N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-3995							N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0- B	-3995							N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0- B	-3995							N	-0-						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-3995							N	NO RPT						-0-	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #: 14		RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944									
04	4290 X	3132	-0-		-1158 B	-0-		271	1	2717	3	N	131	257	1					151	
								144	9												
05	4433 X	3826	-0-		-607 B	-0-		312	1	3341	3	N	157	78	1					230	
								173	9												
06	4771 X	4771	-0-		-0- B	-0-		342	1	4280	3	N	135	257	1					108	
								149	9												
07	4051 X	4051	-0-		-0- B	-0-		386	1	3476	3	N	172	93	1					187	
								189	9												
08	4559 X	4559	-0-		-0- B	-0-		372	1	4030	3	N	143	64	1					266	
								157	9												
09	3690 X	NO RPT	-0-		-3690 B	-0-						N	NO RPT							266	
JACKSON, H.										WELL #: 4		RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866									
04	8430 X	5608	-0-		-2822 B	-0-		312	1	5069	3	N	206	293	1					209	
								227	9												
05	8711 X	5791	-0-		-2920 B	-0-		329	1	5239	3	N	203	299	1					113	
								223	9												
06	5430 X	4605	-0-		-825 B	-0-		293	1	4191	3	N	110	50	1					173	
								121	9												
07	5797 X	4273	-0-		-1524 B	-0-		360	1	3786	3	N	115	45	1					243	
								127	9												
08	5981 X	5981	-0-		-0- B	-0-		388	1	5371	3	N	202	259	1					186	
								222	9												
09	5610 X	NO RPT	-0-		-5610 B	-0-						N	NO RPT							186	
CHAMPION INT'L "C"										WELL #: 3		RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042									
04	10140 X	8370	-0-		-1770 B	-0-		1241	1	6785	3	N	313	396	1					232	
								344	9												
05	10478 X	8246	-0-		-2232 B	-0-		1171	1	6741	3	N	304	188	1					348	
								334	9												
06	9240 X	4154	-0-		-5086 B	-0-		869	1	3131	3	N	140	192	1					296	
								154	9												
07	9548 X	8117	-0-		-1431 B	-0-		1111	1	6717	3	N	263	201	1					358	
								289	9												
08	9114 X	7997	-0-		-1117 B	-0-		1230	1	6460	3	N	279	373	1					264	
								307	9												
09	8370 X	NO RPT	-0-		-8370 B	-0-						N	NO RPT							264	
JACKSON, H.										WELL #: 3		RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850									
04	9 N	2	-0-		-7 B	-7589		2	3			N	-0-							-0-	
05	31 N	10	-0-		-21 B	-7589		10	3			N	-0-							-0-	
06	30 N	41	-0-		11 B	-7578		2	1	39	3	N	-0-							-0-	
07	2 N	7	-0-		5 B	-7573		7	3			N	-0-							-0-	
08	10 N	17	-0-		7 B	-7566		17	3			N	-0-							-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-7566						N	NO RPT							-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC				//CONT.//		923451										
CHAMPION INT'L "C"				WELL #:		4	RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000				TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200			
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	
04	17040 X	14978	-0-	-2062 B	-0-	440	1	13831	3	N	643	734	1		152	
05	17112 X	15524	-0-	-1588 B	-0-	707	9	14362	3	N	618	540	1		230	
06	15540 X	14837	-0-	-703 B	-0-	482	1	13752	3	N	601	544	1		287	
07	15903 X	13616	-0-	-2287 B	-0-	680	9	12504	3	N	539	586	1		240	
08	15892 X	15892	-0-	-0- B	-0-	424	1	14607	3	N	654	595	1		299	
09	15030 X	NO RPT	-0-	-15030 B	-0-	661	9			N	NO RPT				299	
						519	1									
						593	9									
						566	1									
						719	9									
CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:		3	RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325			
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	10	1	582	3	N	-0-				25	
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	N	-0-				25	
06	840 N	112	-0-	-728 B	-0-	2	1	110	3	N	-0-				25	
07	620 N	40	-0-	-580 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-				25	
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	3	N	-0-				25	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				25	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU				WELL #:		4	RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006			
04	1200 X	849	-0-	-351 B	-0-	316	1	526	3	N	6	2	1		79	
05	1240 X	1038	-0-	-202 B	-0-	7	9	707	3	N	-0-				79	
06	1200 X	1126	-0-	-74 B	-0-	331	1	805	3	N	-0-				79	
07	930 X	908	-0-	-22 B	-0-	321	1	612	3	N	6	3	1		82	
08	1055 X	1055	-0-	-0- B	-0-	289	1	719	3	N	3	1	1		84	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	7	9			N	NO RPT				84	
						333	1									
						3	9									
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		10	RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143			
04	5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	1042	1	4373	3	N	116	203	1		356	
05	4501 X	4501	-0-	-0- B	-0-	128	9	3484	3	N	98				454	
06	6780 X	6094	-0-	-686 B	-0-	909	1	4883	3	N	144	200	1		398	
07	7006 X	5772	-0-	-1234 B	-0-	108	9	4516	3	N	125	201	1		322	
08	7006 X	3908	-0-	-3098 B	-0-	1053	1	3044	3	N	92				414	
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550 B	-0-	158	9			N	NO RPT				414	
						1118	1									
						138	9									
						763	1									
						101	9									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'				WELL #:		4	RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001				TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					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
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	726	1	679	2	N	152	184	1	443
						167	9							
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	637	1	766	2	N	99	360	1	182
						109	9							
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	662	1	556	2	N	151			333
						166	9							
07	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	678	1	290	2	N	110			443
						121	9							
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	587	1	891	2	N	149			592
						164	9							
09	1110 N	833	-0-	-277	-0-	551	1	172	2	N	100	177	1	515
						110	9							

BLACK STONE MINERALS				WELL #:	2	RRCID ->	250211	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	17768	PERF.12650	- 16042
04	540 N	113	-0-	-427	-0-	113	2		N	-0-			248
05	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2		N	-0-			248
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			248
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			248
08	434 N	13	-0-	-421	-0-	13	2		N	-0-			248
09	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2		N	-0-			248

BLACK STONE MINERALS A-507				WELL #:	1	RRCID -> 250532	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	13059	PERF.12908	- 18683		
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	133	1	572	2	Y	281	429	1	176
						309	9							
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	146	1	619	2	Y	327	341	1	162
						360	9							
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	178	1	873	2	Y	306	326	1	142
						337	9							
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	116	1	580	2	Y	249	192	1	199
						274	9							
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	366	1	1801	2	Y	385	276	1	308
						424	9							
*09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	142	1	602	2	Y	278	384	1	202
						306	9							

BLACK STONE MINERALS				WELL #:	5	RRCID -> 251247	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH 13697	PERF.13500	- 18628
04	5220 X	4443	-0-	-777	-0-	213 250 9	1 3980 2 N	227	376 1	383
05	5394 X	3521	-0-	-1873	-0-	200 223 9	1 3098 2 N	203	183 1	403
06	5220 X	4313	-0-	-907	-0-	202 189 9	1 3922 2 N	172	341 1	234
07	5394 X	2829	-0-	-2565	-0-	69 182 9	1 2578 2 N	165	179 1	220
08	5394 X	3977	-0-	-1417	-0-	166 248 9	1 3563 2 N	225	175 1	270
09	4440 X	3203	-0-	-1237	-0-	128 168 9	1 2907 2 N	153	181 1	242

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	535	1	2290	2	Y	447	635	1	280
						492	9							
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	545	1	2320	2	Y	528	548	1	260
						581	9							
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	440	1	2150	2	Y	568	565	1	263
						625	9							
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	301	1	1497	2	Y	360	335	1	288
						396	9							
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	283	1	1396	2	Y	686	425	1	549
						755	9							
*09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	450	1	1904	2	Y	470	678	1	341
						517	9							
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629										COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL	DEPTH 12676	PERF.12688	- 17077
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	36			293
						40	9							
05	1116 N	449	-0-	-667	-0-	8	1	430	2	N	10			303
						11	9							
06	1200 N	431	-0-	-769	-0-	8	1	386	2	N	34			337
						37	9							
07	403 N	209	-0-	-194	-0-	4	1	172	2	N	30			367
						33	9							
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	12	1	270	2	N	36	191	1	212
						40	9							
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	31			243
						34	9							
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668										COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL	DEPTH 13105	PERF.12994	- 18150
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1			198
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	170	1	28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			28
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			28
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			28
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670										COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL	DEPTH 12889	PERF.12672	- 18977
04	8100 X	4601	-0-	-3499	-0-	702	1	3577	2	N	293			493
						322	9							
05	7254 X	5743	-0-	-1511	-0-	665	1	4698	2	N	345	540	1	298
						380	9							
06	6360 X	1749	-0-	-4611	-0-	314	1	1273	2	N	147	178	1	267
						162	9							
07	6231 X	3662	-0-	-2569	-0-	368	1	3018	2	N	251	372	1	146
						276	9							
08	6231 X	717	-0-	-5514	-0-	242	1	335	2	N	127			273
						140	9							
*09	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	526	1	5656	2	N	410	546	1	137
						451	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	541 1	6747 2	N	315	365 1			198
05	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	347 9	525 1	6872 2	N	342	347 1		193
06	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	376 9	533 1	6345 2	N	251	176 1		268
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	276 9	384 1	6065 2	N	348	366 1		250
08	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	383 9	534 1	7425 2	N	346	353 1		243
*09	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	381 9	513 1	6761 2	N	301	348 1		196
						331 9							
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
04	10230 X	7888	-0-	-2342	-0-	535 1	6382 2	N	883	884 1			387
05	8928 X	7202	-0-	-1726	-0-	971 9	749 1	5560 2	N	812	880 1		319
06	8910 X	6067	-0-	-2843	-0-	749 1	893 9	4680 2	N	653	529 1		443
07	9207 X	7097	-0-	-2110	-0-	669 1	718 9	5799 2	N	806	888 1		361
08	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	411 1	887 9	7941 2	N	1115	878 1		598
*09	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	664 1	1227 9	6524 2	N	869	1067 1		400
						632 1	956 9						
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													
04	18030 X	17799	-0-	-231	-0-	2581 1	13709 2	N	1372	1299 1			227
05	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	1509 9	4275 1	14150 2	N	1399	1501 1		125
06	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	1539 9	3508 1	13362 2	N	1280	1305 1		100
07	18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	1408 9	2067 1	15747 2	N	1061	1108 1		53
08	18631 X	18440	-0-	-191	-0-	1167 9	2632 1	14525 2	N	1166	1070 1		149
09	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-	1283 9			N	NO RPT			149
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240													
04	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	4 1	23792 2	N	1782	1896 1			170
05	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	1960 9	116 1	22679 2	N	1468	1558 1		80
06	26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	1615 9	24190 2	1901 9	N	1728	1589 1		219
07	25844 X	25844	-0-	-0-	-0-	10 1	24087 2	N	1588	1677 1			130
*08	25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	1747 9	190 1	23513 2	N	1527	1532 1		125
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1680 9			N	NO RPT			125

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9180 X	8275	-0-	-905	-0-	8130	2	145	9	N	132	141	1	58
05	10199 X	8260	-0-	-1939	-0-	749	1	7381	2	N	118	94	1	82
						130	9							
06	9870 X	8127	-0-	-1743	-0-	7871	2	256	9	N	233	165	1	150
07	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	288	1	11147	2	N	100	190	1	60
						110	9							
*08	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	54	1	10296	2	N	143	108	1	95
						157	9							
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			95
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	72	1	7819	2	N	1139	1166	1	172
						1253	9							
05	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	8399	2	1185	9	N	1077	1160	1	89
06	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	7282	2	1067	9	N	970	965	1	94
07	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	7137	2	1046	9	N	951	978	1	67
*08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	6278	2	890	9	N	809	749	1	127
09	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT			127
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2236	2	550	9	N	500	458	1	187
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	280	1	1956	2	N	207	279	1	115
						228	9							
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2399	2	364	9	N	331	376	1	70
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2189	2	362	9	N	329	346	1	53
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	16	1	2177	2	N	287	250	1	90
						316	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
04	21780 X	20820	-0-	-960	-0-	173	1	18580	2	N	1879	2055	1	100
						2067	9							
05	23062 X	23062	-0-	-0-	-0-	20774	2	2288	9	N	2080	2127	1	53
06	22204 X	22204	-0-	-0-	-0-	20090	2	2114	9	N	1922	1891	1	84
07	22506 X	21669	-0-	-837	-0-	19591	2	2078	9	N	1889	1893	1	80
08	22506 X	20882	-0-	-1624	-0-	18845	2	2037	9	N	1852	1782	1	150
09	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					N	NO RPT			150
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	237	195	1	114
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	103	164	1	53
						113	9							
06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	207	1	787	2	N	72	31	1	94
						79	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	293	1	53
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	145	38	1	160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
04		5489 X	5489 -0-	-0-	-0-	45 1	4811 2	N	575	577 1			95
05		5997 X	5997 -0-	-0-	-0-	633 9							
06		5556 X	5556 -0-	-0-	-0-	5386 2	611 9	N	555	541 1			109
07		5786 X	5786 -0-	-0-	-0-	5031 2	525 9	N	477	524 1			62
08		5363 X	5359 -0-	-4	-0-	5203 2	583 9	N	530	519 1			73
09		4890 X	NO RPT -0-	-4890	-0-	4832 2	527 9	N	479	462 1			90
									NO RPT				90

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													
04		960 N	926 -0-	-34	-0-	505 3	421 9	N	383	357 1			103
05		1279 N	1279 -0-	-0-	-0-	964 3	315 9	N	286				389
06		733 N	733 -0-	-0-	-0-	437 3	296 9	N	269	525 1			133
07		1817 N	1817 -0-	-0-	-0-	1380 3	437 9	N	397	349 1			181
08		1840 N	1840 -0-	-0-	-0-	1479 3	361 9	N	328	351 1			158
09		720 N	-0-	-720	-0-			N	-0-				158

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
04	INC	G-10	6217 -0-	6217	9470	5513 3	704 9	N	640	530 1			218
05	INC	G-10	6069 -0-	6069	15539	5434 3	635 9	N	577	528 1			267
06	INC	G-10	4984 -0-	4984	20523	4420 3	564 9	N	513	710 1			70
07	INC	G-10	5903 -0-	5903	26426	5310 3	593 9	N	539	531 1			78
08	INC	G-10	5794 -0-	5794	32220	5199 3	595 9	N	541	355 1			264
*09		37251 X	5031 -0-	-32220	-0-	4481 3	550 9	N	500	525 1			239

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
04		2983 N	2983 -0-	-0-	-0-	2740 3	243 9	N	221	279 1			46
05		2863 N	2863 -0-	-0-	-0-	2596 3	267 9	N	243				289
06		2034 N	2034 -0-	-0-	-0-	1830 3	204 9	N	185	353 1			121
07		3039 N	3039 -0-	-0-	-0-	2767 3	272 9	N	247	174 1			194
08		2974 N	2974 -0-	-0-	-0-	2741 3	233 9	N	212	177 1			229
*09		2983 N	2983 -0-	-0-	-0-	2760 3	223 9	N	203	178 1			254

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600													
04	INC	G-10	3390 -0-	3390	6429	2629 3	761 9	N	692	972 1			204
05	INC	G-10	2820 -0-	2820	9249	2216 3	604 9	N	549	526 1			227
06	INC	G-10	2585 -0-	2585	11834	1827 3	758 9	N	689	705 1			211
07	INC	G-10	2945 -0-	2945	14779	2369 3	576 9	N	524	531 1			204
08	INC	G-10	2733 -0-	2733	17512	2148 3	585 9	N	532	530 1			206
*09		20400 X	2888 -0-	-17512	-0-	2145 3	743 9	N	675	532 1			349

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830													
04		4470 X	3606 -0-	-864	-0-	3024 3	582 9	N	529	517 1			148
05		7054 X	7054 -0-	-0-	-0-	6448 3	606 9	N	551	518 1			181
06		5861 X	5861 -0-	-0-	-0-	5318 3	543 9	N	494	512 1			163
07		4876 X	4876 -0-	-0-	-0-	4436 3	440 9	N	400	349 1			214
08		6940 X	6940 -0-	-0-	-0-	6247 3	693 9	N	630	533 1			311
*09		6301 X	6301 -0-	-0-	-0-	5655 3	646 9	N	587	697 1			201

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4663	3	762	9	N	693	886	1	133
05	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	5360	3	802	9	N	729	540	1	322
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	4823	3	751	9	N	683	896	1	109
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5096	3	770	9	N	700	533	1	276
08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5034	3	729	9	N	663	723	1	216
*09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	4733	3	733	9	N	666	723	1	159
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394														
04	11850 X	9883	-0-	-1967	-0-	8688	3	1195	9	N	1086	1249	1	193
05	11966 X	11463	-0-	-503	-0-	10280	3	1183	9	N	1075	1062	1	206
06	11250 X	10957	-0-	-293	-0-	9848	3	1109	9	N	1008	895	1	319
07	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	9724	3	1079	9	N	981	1069	1	231
08	11470 X	10680	-0-	-790	-0-	9601	3	1079	9	N	981	1068	1	144
*09	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	9028	3	1016	9	N	924	899	1	169
PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556														
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	161	1	45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
04	1050 X	412	-0-	-638	-0-	269	3	143	9	N	130	225	1	146
05	868 X	174	-0-	-694	-0-	61	3	113	9	N	103			249
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	56	177	1	128
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	298	3	124	9	N	113			241
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	405	3	105	9	N	95	180	1	156
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	432	3	124	9	N	113			269
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648														
04	11340 X	8317	-0-	-3023	-0-	7628	3	689	9	N	626	713	1	156
05	11315 X	9329	-0-	-1986	-0-	8636	3	693	9	N	630	545	1	241
06	10950 X	8793	-0-	-2157	-0-	8144	3	649	9	N	590	535	1	296
07	10602 X	7327	-0-	-3275	-0-	6792	3	535	9	N	486	546	1	236
08	10354 X	7192	-0-	-3162	-0-	6618	3	574	9	N	522	537	1	221
09	8790 X	7550	-0-	-1240	-0-	6932	3	618	9	N	562	532	1	251
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144														
04	14130 X	14024	-0-	-106	-0-	13020	3	1004	9	N	913	880	1	236
05	14601 X	13113	-0-	-1488	-0-	12171	3	942	9	N	856	879	1	213
06	14130 X	12309	-0-	-1821	-0-	11418	3	891	9	N	810	884	1	139
07	14601 X	11745	-0-	-2856	-0-	10883	3	862	9	N	784	707	1	216
08	14477 X	10567	-0-	-3910	-0-	9820	3	747	9	N	679	704	1	191
*09	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	12215	3	908	9	N	825	705	1	311
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7450	3	821	9	N	746	706	1	301
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7103	3	766	9	N	696	721	1	276
06	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	6968	3	782	9	N	711	708	1	279
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6844	3	754	9	N	685	710	1	254
08	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6309	3	733	9	N	666	716	1	204
09	6960 X	6652	-0-	-308	-0-	5937	3	715	9	N	650	700	1	154

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE	
04	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1624	3	245	9	N	223	179	1	228
05	1891	N	977	-0-	-914	-0-	747	3	230	9	N	209	180	1	257
06	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	1087	3	245	9	N	223	354	1	126
07	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	1281	3	243	9	N	221	173	1	174
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1095	3	259	9	N	235	176	1	233
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1139	3	235	9	N	214	171	1	276
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037															
04	9150	X	5077	-0-	-4073	-0-	4450	3	627	9	N	570	533	1	188
05	9455	X	3569	-0-	-5886	-0-	3048	3	521	9	N	474	539	1	123
06	9150	X	2955	-0-	-6195	-0-	2520	3	435	9	N	395	352	1	166
07	8773	X	2593	-0-	-6180	-0-	2246	3	347	9	N	315	358	1	123
08	8060	X	2868	-0-	-5192	-0-	2462	3	406	9	N	369	359	1	133
*09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2276	3	377	9	N	343	355	1	121
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682															
04	INC	G-10	11967	-0-	11967	25247	10022	3	1945	9	N	1768	1773	1	174
05	INC	G-10	16382	-0-	16382	41629	13622	3	2760	9	N	2509	2331	1	352
06	INC	G-10	14701	-0-	14701	56330	12451	3	2250	9	N	2045	2126	1	271
07	INC	G-10	13332	-0-	13332	69662	11275	3	2057	9	N	1870	1946	1	195
08	INC	G-10	10041	-0-	10041	79703	8426	3	1615	9	N	1468	1242	1	421
*09	91525	X	11822	-0-	-79703	-0-	9784	3	2038	9	N	1853	1789	1	485
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911															
04	INC	G-10	13714	-0-	13714	29336	12967	3	747	9	N	679	704	1	110
05	INC	G-10	13414	-0-	13414	42750	12625	3	789	9	N	717	538	1	289
06	INC	G-10	11804	-0-	11804	54554	11081	3	723	9	N	657	723	1	223
07	INC	G-10	13569	-0-	13569	68123	12848	3	721	9	N	655	718	1	160
08	INC	G-10	13348	-0-	13348	81471	12652	3	696	9	N	633	532	1	261
*09	93540	X	12069	-0-	-81471	-0-	11432	3	637	9	N	579	531	1	309
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105															
04	INC	G-10	13878	-0-	13878	30305	12612	3	1266	9	N	1151	1045	1	292
05	INC	G-10	13839	-0-	13839	44144	12588	3	1251	9	N	1137	1235	1	194
06	INC	G-10	12494	-0-	12494	56638	11360	3	1134	9	N	1031	1054	1	171
07	INC	G-10	12144	-0-	12144	68782	11004	3	1140	9	N	1036	1048	1	159
08	INC	G-10	11736	-0-	11736	80518	10551	3	1185	9	N	1077	879	1	357
*09	91399	X	10881	-0-	-80518	-0-	9781	3	1100	9	N	1000	1046	1	311
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841															
04	INC	G-10	7110	-0-	7110	15130	6355	3	755	9	N	686	721	1	178
05	INC	G-10	5340	-0-	5340	20470	4734	3	606	9	N	551	518	1	211
06	INC	G-10	6002	-0-	6002	26472	5283	3	719	9	N	654	709	1	156
07	INC	G-10	4972	-0-	4972	31444	4315	3	657	9	N	597	519	1	234
08	INC	G-10	4249	-0-	4249	35693	3666	3	583	9	N	530	531	1	233
*09	40536	X	4843	-0-	-35693	-0-	4417	3	426	9	N	387	527	1	93
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610															
04	INC	G-10	19643	-0-	19643	33733	18067	3	1576	9	N	1433	1436	1	186
05	INC	G-10	19949	-0-	19949	53682	18575	3	1374	9	N	1249	1076	1	359
06	INC	G-10	18209	-0-	18209	71891	17078	3	1131	9	N	1028	1070	1	317
07	INC	G-10	7198	-0-	7198	79089	6840	3	358	9	N	325	358	1	284
08	INC	G-10	17588	-0-	17588	96677	16284	3	1304	9	N	1185	1253	1	216
*09	113383	X	16706	-0-	-96677	-0-	15567	3	1139	9	N	1035	892	1	359

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908													
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	INC G-10	32389	-0-	32389	70069	30405	3	1984	9	N	1804	1964 1	163
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	70069					N	-0-		163
06	INC G-10	3686	-0-	3686	73755	3455	3	231	9	N	210	175 1	198
07	INC G-10	26188	-0-	26188	99943	24339	3	1849	9	N	1681	1601 1	278
08	INC G-10	35419	-0-	35419	135362	33215	3	2204	9	N	2004	1946 1	336
*09	164426 X	29064	-0-	-135362	-0-	27147	3	1917	9	N	1743	1773 1	306
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414													
04	INC G-10	9879	-0-	9879	20831	8608	3	1271	9	N	1155	1090 1	301
05	INC G-10	9815	-0-	9815	30646	8548	3	1267	9	N	1152	1036 1	417
06	INC G-10	8735	-0-	8735	39381	7569	3	1166	9	N	1060	1233 1	244
07	INC G-10	8874	-0-	8874	48255	7662	3	1212	9	N	1102	1064 1	282
08	INC G-10	8573	-0-	8573	56828	7420	3	1153	9	N	1048	1056 1	274
*09	64790 X	7962	-0-	-56828	-0-	6896	3	1066	9	N	969	1062 1	181
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
04	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	5665	3	1755	9	N	1595	1597 1	277
05	8804 X	7397	-0-	-1407	-0-	5604	3	1793	9	N	1630	1418 1	489
06	8520 X	6630	-0-	-1890	-0-	5047	3	1583	9	N	1439	1779 1	149
07	8742 X	6188	-0-	-2554	-0-	4562	3	1626	9	N	1478	1236 1	391
08	8122 X	7029	-0-	-1093	-0-	5371	3	1658	9	N	1507	1592 1	306
09	INC G-10	6280	-0-	6280	6280	4716	3	1564	9	N	1422	1404 1	324
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072													
04	552600 X	9581	-0-	-543019	-0-	8549	3	1032	9	N	938	1049 1	205
05	571020 X	-0-	-0-	-571020	-0-					N	-0-		205
*06	552600 X	115	-0-	-552485	-0-	90	3	25	9	N	23		228
*07	571020 X	6884	-0-	-564136	-0-	6255	3	629	9	N	572	532 1	268
*08	571020 X	6069	-0-	-564951	-0-	5521	3	548	9	N	498	532 1	234
09	9570 X	5262	-0-	-4308	-0-	4644	3	618	9	N	562	533 1	263
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													
04	5100 X	4353	-0-	-747	-0-	3870	3	483	9	N	439	606 1	84
05	5115 X	4324	-0-	-791	-0-	3906	3	418	9	N	380	384 1	80
06	4950 X	4483	-0-	-467	-0-	3995	3	488	9	N	444	400 1	124
07	5115 X	4105	-0-	-1010	-0-	3610	3	495	9	N	450	380 1	194
08	4960 X	3992	-0-	-968	-0-	3523	3	469	9	N	426	391 1	229
09	DLQ G-10	3321	-0-	3321	3321	2888	3	433	9	N	394	392 1	231
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													
04	DLQ G-10	3516	-0-	3516	7303	559	1	2239	2	N	653	710 1	266
05	DLQ G-10	3805	-0-	3805	11108	864	1	2112	2	N	754	697 1	323
06	DLQ G-10	4054	-0-	4054	15162	1088	1	2209	2	N	688	698 1	313
07	DLQ G-10	3767	-0-	3767	18929	757	9	1909	2	N	777	877 1	213
08	DLQ G-10	4035	-0-	4035	22964	855	9	2109	2	N	708	695 1	226
*09	26684 X	3720	-0-	-22964	-0-	1147	1	1883	2	N	661	525 1	362
						779	9						
						1110	1						
						727	9						

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N 20	55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N 20	75
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N 7	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	82
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	82

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									
04	1710 #	663	-0-	-1047	-0-	279 1	268 3	Y 105	190
05	1767 #	344	-0-	-1423	-0-	116 9	132 3	Y 109	110
06	1410 #	183	-0-	-1227	-0-	92 1	49 3	Y 93	203
07	1271 #	369	-0-	-902	-0-	120 9	243 3	Y 88	103
08	1054 #	198	-0-	-856	-0-	32 1	70 3	Y 99	202
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	102 9		Y NO RPT	202

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK									
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451									
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	97
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	97

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS									
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908									
CASTRO UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 148001 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8394 - 8406									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490									
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

DOUBLE BAYOU (FRI0 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				
M	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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	N	-0-		-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	N	-0-		-0-
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	54	1	778	2	N	-0-		-0-
08	1147 N	769	-0-	-378	-0-	59	1	710	2	N	-0-		-0-
09	960 N	805	-0-	-155	-0-	108	1	697	2	N	-0-		-0-

DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) UNIT PETROLEUM COMPANY BP 'S'				26060 550 877099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
WELL #: 1				RRCID -> 269158	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10638 - 10734				
04	10650	-0-	-0-	-10650	-0-				N	-0-			-0-
05	11005	-0-	-0-	-11005	-0-				N	-0-			-0-
06	10650	-0-	-0-	-10650	-0-				N	-0-			-0-
07	11005	-0-	-0-	-11005	-0-				N	-0-			-0-
08	11005	-0-	-0-	-11005	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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				
04	1378	1378	-0-	-0-	-0-	456	1	922	9	Y	838	958 1	315
05	1181	1181	-0-	-0-	-0-	465	1	716	9	Y	651	459 1	507
06	1136	1136	-0-	-0-	-0-	533	1	603	9	Y	548	840 1	215
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	434	1	592	9	Y	538	515 1	238
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	394	1	482	9	Y	438	397 1	279
09	DLQ G-10	917	-0-	917	-0-	454	1	463	9	Y	421	700 1	-0-

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP CATS BACK				26064 950 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
WELL #: 2				RRCID -> 265476	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5211 - 5227				
04	14819 R	14819	-0-	-0-	-0-	15	1	3912	3	N	115		214
						10765	5	127	9				
05	16368 #	13934	-0-	-2434	-0-	15	1	3499	3	N	111	198 1	127
						10298	5	122	9				
06	15840 #	11084	-0-	-4756	-0-	14	1	3881	3	N	70		197
						7112	5	77	9				
07	15314 #	13610	-0-	-1704	-0-	16	1	5492	3	N	111	199 1	109
						7980	5	122	9				
08	15314 #	3163	-0-	-12151	-0-	164	1	2957	5	N	38		147
						42	9						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO									
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824																	
MORIAN				WELL #: 1		RRCID -> 167128		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL		DEPTH 11202		PERF.10608 - 16038							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
05		4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		3	2	Y	-0-				57	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					60	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11		1	1		70	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70	
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70	
MORIAN				WELL #: 2		RRCID -> 170770		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL		DEPTH 10882		PERF.10600 - 10698							
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	265						Y	-0-						-0-	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	265						Y	-0-						-0-	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	265						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	265						Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	265						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT		-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							
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MORIAN				WELL #: 4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL		DEPTH 11508		PERF.10298 - 10344							
04	13830	X		7351	-0-	-6479	-0-	1081	1	5252	2	N	85	202	1					100	
								924	3	94	9										
05	14291	X		7242	-0-	-7049	-0-	1012	1	5286	2	N	93	19	1					174	
								842	3	102	9										
06	11250	X		8469	-0-	-2781	-0-	1229	1	4683	2	N	87	10	1					251	
								2461	3	96	9										
07	11067	X		9548	-0-	-1519	-0-	1834	1	7391	2	N	91	190	1					152	
								223	3	100	9										
08	10757	X		10264	-0-	-493	-0-	1386	1	7702	2	N	114	17	1					249	
								1051	3	125	9										
*09	9660	X		9660	-0-	-0-	-0-	1265	1	7690	2	N	6	178	1					77	
								698	3	7	9										
MORIAN				WELL #: 3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.12014 - 12054							
04	2336	X		2336	-0-	-0-	-0-	363	1	1668	2	N	10	1	1					124	
								294	3	11	9										
05	2294	X		2249	-0-	-45	-0-	242	1	1641	2	N	95	19	1					200	
								261	3	105	9										
06	2220	X		1737	-0-	-483	-0-	240	1	961	2	N	29	182	1					47	
								504	3	32	9										
07	2294	X		1935	-0-	-359	-0-	366	1	1498	2	N	24	3	1					68	
								45	3	26	9										
08	2294	X		1873	-0-	-421	-0-	241	1	1405	2	N	32	5	1					95	
								192	3	35	9										
09	2040	X		1786	-0-	-254	-0-	203	1	1422	2	N	29	4	1					120	
								129	3	32	9										

DREWS LANDING (WILCOX CONS)														CNTY: SAN JACINTO				
GEOPETRA PARTNERS, LLC																		
MORIAN																		
WELL #: 6														RRCID -> 232614				
COMPL. DATE 09/11/2007														TOTAL DEPTH 12228				
PERF.10644														- 10699				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5130 X	4755	-0-	-375	-0-	691	1	3397	2	N	63	8	1					140
05	5208 X	4681	-0-	-527	-0-	598	3	69	9	N	65	13	1					192
06	5040 X	4264	-0-	-776	-0-	648	1	3417	2	N	48	182	1					58
07	5208 X	4582	-0-	-626	-0-	544	3	72	9	N	56	7	1					107
08	4929 X	4107	-0-	-822	-0-	614	1	2358	2	N	35	5	1					137
*09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	1239	3	53	9	N	52	7	1					182
						866	1	3547	2	N								
						107	3	62	9	N								
						565	1	3082	2	N								
						421	3	39	9	N								
						510	1	3424	2	N								
						311	3	57	9	N								
MORIAN														WELL #: 7				
RRCID -> 233276														COMPL. DATE 12/03/2007				
TOTAL DEPTH 11900														PERF. 9998 - 10863				
04	10440 X	9628	-0-	-812	-0-	801	1	6878	2	N	671	765	1					170
05	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	1211	3	738	9	N	738	673	1					235
06	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	705	1	7199	2	N	660	591	1					304
07	9951 X	9815	-0-	-136	-0-	1146	3	812	9	N	642	756	1					190
08	9951 X	8995	-0-	-956	-0-	885	1	5692	2	N	521	420	1					291
*09	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	2990	3	726	9	N	632	589	1					334
						1282	1	7598	2	N								
						229	3	706	9	N								
						751	1	6750	2	N								
						921	3	573	9	N								
						575	1	7677	2	N								
						697	3	695	9	N								
MORIAN														WELL #: 5				
RRCID -> 234041														COMPL. DATE 10/30/2007				
TOTAL DEPTH 12450														PERF.10298 - 10318				
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	N	-0-							82
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-							82
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	N	-0-							82
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	33	3			N	-0-							82
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-							82
09	T. A.	27	-0-	27	27	52	3			N	-0-							82
						2	1	9	2	N								
						3	1	15	2	N								
						2	3			N								
						3	1	22	2	N								
						2	3			N								
MORIAN														WELL #: 8				
RRCID -> 235136														COMPL. DATE 02/06/2008				
TOTAL DEPTH 12300														PERF.10162 - 12232				
04	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	1404	1	6506	2	N	46	6	1					110
05	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	1145	3	51	9	N	25	5	1					130
06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1426	1	6897	2	N	28	3	1					155
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	1098	3	28	9	N	22	3	1					174
08	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	1287	1	4658	2	N	21	3	1					192
09	7620 X	1170	-0-	-6450	-0-	2447	3	31	9	N	2							194
						1257	1	4894	2	N								
						148	3	24	9	N								
						916	1	4787	2	N								
						653	3	23	9	N								
						152	1	931	2	N								
						85	3	2	9	N								

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC				//CONT.// 300824									
MORIAN				WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5130	X	4499	-0-	-631	-0-	668 1	3214 2	N	46	6 1		130
							566 3	51 9					
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	504 1	2744 2	N	68	14 1		184
							437 3	75 9					
06	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	528 1	2105 2	N	62	7 1		239
							1105 3	68 9					
07	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	684 1	2747 2	N	31	183 1		87
							83 3	34 9					
08	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	550 1	3060 2	N	45	7 1		125
							417 3	50 9					
09	3840	X	2644	-0-	-1196	-0-	301 1	2105 2	N	43	6 1		162
							191 3	47 9					

MORIAN				WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388	
04	5910	X	3358	-0-	-2552	-0-	459 1	2398 2	N	71	9 1		167
							423 3	78 9					
05	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	531 1	3168 2	N	124	25 1		266
							504 3	136 9					
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	657 1	2567 2	N	63	185 1		144
							1349 3	69 9					
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	852 1	3710 2	N	108	13 1		239
							112 3	119 9					
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	541 1	3089 2	N	59	186 1		112
							422 3	65 9					
09	4500	X	3285	-0-	-1215	-0-	376 1	2614 2	N	52	7 1		157
							238 3	57 9					

LAZY M				WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAZY M				WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562	
04	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	2924 1	14235 2	N	237	211 1		230
							2507 3	261 9					
05	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	2770 1	14490 2	N	259	240 1		249
							2307 3	285 9					
06	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	2604 1	10002 2	N	206	201 1		254
							5254 3	227 9					
07	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	3492 1	14124 2	N	185	200 1		239
							427 3	204 9					
08	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	2436 1	13518 2	N	196	206 1		229
							1845 3	216 9					
09	18990	X	16990	-0-	-2000	-0-	2051 1	13524 2	N	170	200 1		199
							1228 3	187 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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAINOSEK			WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DUFFY (FRI0 5550)			26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
DUFFY			WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5425 - 5430							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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							
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	294	1	454	2	N	-0-						-0-
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	256	1	378	2	N	-0-						-0-
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	252	1	289	2	N	-0-						-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	264	1	296	2	N	-0-						-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	281	1	368	2	N	-0-						-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-						-0-
DUFFY, G. A.			WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	432
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	432
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	432
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	432
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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
04	12450 X	9304	-0-	-3146	-0-	9203 2	101 9	157
05	13423 X	9946	-0-	-3477	-0-	9859 2	87 9	234
06	12990 X	10529	-0-	-2461	-0-	10446 2	83 9	309
07	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-		N	-0-
*08	15097 X	10897	-0-	-4200	-0-	10825 2	72 9	256
09	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-		N	-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4715	2	51	9	Y	46	28	1	27
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13	29	1	11
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4791	2	15	9	Y	14			25
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2657	2	12	9	Y	11			30
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
EXPLO ENGINEERING, INC.														
STODDARD -A-														
WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STODDARD-LEWIS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
LEWIS, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540														
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	96	1	566	2	Y	53	53	1	51
						58	9							
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	124	1	626	2	Y	60	38	1	73
						66	9							
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	180	1	510	2	Y	42	44	1	71
						46	9							
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	152	1	600	2	Y	105	76	1	100
						116	9							
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	173	1	714	2	Y	63	47	1	116
						69	9							
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	167	1	573	2	Y	23	37	1	102
						25	9							
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) EXPRO ENGINEERING, INC. SANTOS-LEWIS GU												//CONT.// 26506 050 //CONT.// 257082 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
												RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	-0-		715 1	219 9	8890 2	N		199	179 1				268					
05	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	-0-		717 1	174 9	9312 2	N		158	342 1				84					
06	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	-0-		711 1	243 9	9224 2	N		221	177 1				128					
07	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	-0-		733 1	167 9	8985 2	N		152	173 1				107					
08	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	-0-		742 1	209 9	8699 2	N		190	178 1				119					
*09	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	-0-		714 1	149 9	8043 2	N		135	173 1				81					
ALLEGRO-BUCKEYE					WELL #: 1	RRCID -> 202774	COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11496 - 11758												
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-		1295 1	37 9	2092 2	N		34					176					
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-		1246 1	41 9	2101 2	N		37					213					
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-		1214 1	33 9	2134 2	N		30	172 1				71					
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-		1447 1	40 9	2262 2	N		36					107					
08	3534 X	3505	-0-	-29	-0-	-0-		1422 1	39 9	2044 2	N		35					142					
09	3420 X	2743	-0-	-677	-0-	-0-		1037 1	32 9	1674 2	N		29					171					
LEWIS, J. C.					WELL #: 6	RRCID -> 212981	COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					36					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					36					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					36					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					36					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					36					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					36					
LEWIS, J. C.					WELL #: 3	RRCID -> 214657	COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307												
04	1371 X	620	-0-	-751	-0-	-0-		79 1	75 9	466 2	Y		68	68 1				-0-					
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-		108 1	56 9	543 2	Y		51	32 1				19					
06	450 X	321	-0-	-129	-0-	-0-		77 1	25 9	219 2	Y		23	24 1				18					
07	465 X	211	-0-	-254	-0-	-0-		36 1	33 9	142 2	Y		30	22 1				26					
08	465 N	213	-0-	-252	-0-	-0-		36 1	30 9	147 2	Y		27	20 1				33					
09	330 N	198	-0-	-132	-0-	-0-		40 1	22 9	136 2	Y		20	32 1				21					

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) EXPRO ENGINEERING, INC. LEWIS, J. C. "C"													CNTY: MATAGORDA	
//CONT.// 26506 050 //CONT.// 257082 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 217099													CAPACITY	
COMPL. DATE 03/13/2006													TOTAL DEPTH 11903	
PERF.10506 - 10564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7709 X	5437	-0-	-2272	-0-	761 1	4494 2	Y	165	165	1			6
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	182 9	3634 2	Y	110	69	1			47
06	3060 X	2394	-0-	-666	-0-	722 1	1730 2	Y	50	52	1			45
07	5611 X	3898	-0-	-1713	-0-	121 9	2984 2	Y	144	105	1			84
08	5611 X	4006	-0-	-1605	-0-	609 1	3140 2	Y	97	72	1			109
09	5430 X	3239	-0-	-2191	-0-	55 9	2468 2	Y	45	72	1			82
						756 1								
						158 9								
						759 1								
						107 9								
						721 1								
						50 9								

J.C. LEWIS													CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 5													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 249828													ONE WELL	
COMPL. DATE 03/13/2009													TOTAL DEPTH 11481	
PERF.11372 - 11380														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					9

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.) ARCADIA OPERATING, LLC PIERCE EST. OIL & GAS INTS.													CNTY: MATAGORDA	
26510 500 028734 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 048189													ONE WELL	
COMPL. DATE 03/31/1970													TOTAL DEPTH 11478	
PERF.11326 - 11336														
04	5400	4869	-0-	-531	1836	1200 1	3611 2	N	53					162
05	5550 R	3714	-0-	-1836	-0-	58 9	58 9	N	53	177	1			38
06	3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3656 2	48 9	N	44					82
07	5580	-0-	-0-	-5580	-0-	3518 2		N	-0-					-0-
*08	5425 #	3678	-0-	-1747	-0-		51 9	N	46					176
09	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-	3627 2		N	-0-					-0-

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.) KRISTEN OIL AND GAS, INC. PIERCE ESTATES													CNTY: MATAGORDA	
26510 600 477382 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 051155													ONE WELL	
COMPL. DATE 09/03/1971													TOTAL DEPTH 11500	
PERF.11106 - 11116														
04	1380 #	1122	-0-	-258	-0-	18 1	1093 2	N	10					193
05	1426 #	1131	-0-	-295	-0-	11 9	1106 2	N	6					199
06	1200 #	1112	-0-	-88	-0-	18 1	1088 2	N	5					204
07	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	6 9	1435 2	N	6					210
08	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	24 1	1464 2	N	8					218
*09	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	7 9	1439 2	N	-0-					224
						24 1								

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST				26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302	-	11321						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.				26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:					RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	-	10867						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000																
DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT				26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WELL #:				2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	-	6902						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT					-0-
DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER				26876 700 255133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WELL #:				1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	-	12501						
04	5100 #	1171	-0-	-3929	-0-	457 1	668 2	Y			42					110
05	3193 #	525	-0-	-2668	-0-	46 1	86 2	Y			39					149
06	1680 #	264	-0-	-1416	-0-	43 1	81 2	Y			33					182
07	1550 #	448	-0-	-1102	-0-	36 1	125 2	Y			29	183	1			28
*08	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	32 1	1187 2	Y			27					55
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 9				Y	NO RPT					55

DYERSDALE (WILCOX 12100)														
ETOCO, L.P.														
WALKER														
WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-2)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
GEORGE KOSTAS														
WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
R. J. S. UNIT -A-														
WELL #: 1L RRCID -> 064913 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
KOASTAS, GEORGE														
WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	2		Y	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	2		Y	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*09	1800 X	170	-0-	-1630	-0-		170	1		Y	-0-			-0-
DYERSDALE, N (Y-1)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
PINE VILLAGE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DYERSDALE, N. (Y-5) WESTERN ENERGY GROUP, LLC R. J. S. UNIT				26878 750 911874	ASSOCIATED		49B				CNTY: HARRIS				
WELL #:				5 U	RRCID -> 072802	COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH		9534	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HENKE, C.				WELL #:	1	RRCID -> 084431	COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH		9284	PERF. 8378 -		8382	
04	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12				204
05	11280 R	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-				204
06	9838 R	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-				204
07	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				204
08	651 #	22	-0-	-629	-0-	22	2			N	-0-	102	1		102
09	630 #	38	-0-	-592	-0-	38	2			N	-0-				102
DYERSDALE, N. (8100) WESTERN ENERGY GROUP, LLC BROOK, M. I.				26878 850 911874	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS				
WELL #:				2	RRCID -> 201402	COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 8040 -		8046		
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15	9	N	14				94
05	3100 N	3485	-0-	-385	-0-	385	2			N	-0-				94
06	3000 N	2853	-0-	-147	-0-	238	2	292	9	N	265	359	1		-0-
07	735 N	497	-0-	-238	-0-	312	2	185	9	N	168	168	1		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	110	2	149	9	N	135	62	1		73
09	390	196	-0-	-194	-0-	183	2	13	9	N	12				85
DYNAMIC (FRIO 3700) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY KALLAS UNIT				26909 190 606617	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
WELL #:				1	RRCID -> 179413	COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH		7715	PERF. 3640 -		3850		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DYNAMIC (WILCOX 12,500) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DUNCAN				26909 475 237926	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
WELL #:				3	RRCID -> 182405	COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH		13873	PERF.12556 -		12811		
04	2310 #	2239	-0-	-71	-0-	75	1	2109	2	N	50				237
05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	55	9	2196	2	N	50	187	1		100
06	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	55	9	2142	2	N	52				152
07	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	57	1	2197	2	N	57				209
08	2325 #	2236	-0-	-89	-0-	75	1	2158	2	N	3				212
09	2280 #	2222	-0-	-58	-0-	75	1	2075	2	N	65				277
						72	9								

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	215568	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL	DEPTH	17070	PERF.16058 - 16378
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	600	2	63	4	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	623	2	64	4	N	-0-	-0-	-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	628	2	63	4	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	604	2	64	4	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	296	-0-	-386	-0-	231	2	65	4	N	-0-	-0-	-0-
*09	690 N	577	-0-	-113	-0-	577	2			N	-0-	-0-	-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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185829	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL	DEPTH	16265	PERF.15824 - 15854
04	9150 X	8273	-0-	-877	-0-	895	1	6717	2	Y	-0-	8 1	3
						661	4						
05	9114 X	8535	-0-	-579	-0-	1438	1	6432	2	Y	1	3 1	1
						664	4		1	9			
06	8820 X	7978	-0-	-842	-0-	1183	1	6168	2	Y	-0-		1
						627	4						
07	8897 X	7984	-0-	-913	-0-	1068	1	6279	2	Y	-0-		1
						637	4						
08	8773 X	7952	-0-	-821	-0-	749	1	6570	2	Y	6	1 1	6
						626	4		7	9			
09	8280 X	7525	-0-	-755	-0-	719	1	6200	2	Y	8	8 1	6
						597	4		9	9			

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185831	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL	DEPTH	16018	PERF.15149 - 15507
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	-0-

BSE - DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	187023	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	16800	PERF.15448 - 15492
04	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1212	2	82	4	N	78		229
						86	9						
05	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1372	2	91	4	N	2	184 1	47
						2	9						
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1231	2	87	4	N	27		74
						30	9						
07	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1246	2	89	4	N	-0-		74
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1704	2	91	4	N	43		117
						47	9						
09	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1237	2	87	4	N	4		121
						4	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY FORGASON DEEP G.U.										//CONT.// 26909 480 //CONT.// 606617 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 191841		CAPACITY COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15630 - 15670		CNTY: WHARTON	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04		26580 X	24919	-0-	-1661	-0-	1508 1982	1 4	21354 75	2 9	Y	68				191					
05		27466 X	22983	-0-	-4483	-0-	2002 1858	1 4	18961 162	2 9	Y	147	159	1		179					
06		26580 X	22565	-0-	-4015	-0-	1733 1886	1 4	18896 50	2 9	Y	45	158	1		66					
07		26722 X	23114	-0-	-3608	-0-	1611 1949	1 4	19517 37	2 9	Y	34				100					
08		26257 X	23559	-0-	-2698	-0-	1187 1950	1 4	20359 63	2 9	Y	57				157					
09		24930 X	20734	-0-	-4196	-0-	1092 1725	1 4	17867 50	2 9	Y	45				202					

FORGASON DEEP GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 194319		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15160 - 15525			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
06		37	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-					
							3	4													
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					

PEACH CREEK GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770			
04		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	626 469	1 4	4696 3	2 9	Y	3	2	1		4					
05		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	1040 487	1 4	4652 2	2 9	Y	2	5	1		1					
06		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	891 478	1 4	4646 3	2 9	Y	3				4					
07		5983 X	5972	-0-	-11	-0-	798 479	1 4	4691 4	2 9	Y	4				8					
08		6169 X	5984	-0-	-185	-0-	563 478	1 4	4939 4	2 9	Y	4	7	1		5					
09		6030 X	5641	-0-	-389	-0-	539 452	1 4	4647 3	2 9	Y	3	6	1		2					

FORGASON DEEP UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550			
04		4590 X	4203	-0-	-387	-0-	256 318	1 4	3620 9	2 9	Y	8				19					
05		4743 X	4183	-0-	-560	-0-	367 323	1 4	3479 14	2 9	Y	13	15	1		17					
06		4590 X	3936	-0-	-654	-0-	304 312	1 4	3316 4	2 9	Y	4	15	1		6					
07		4557 X	4034	-0-	-523	-0-	282 325	1 4	3423 4	2 9	Y	4				10					
08		4402 X	4125	-0-	-277	-0-	209 324	1 4	3591 1	2 9	Y	1				11					
09		4200 X	3698	-0-	-502	-0-	196 294	1 4	3206 2	2 9	Y	2				13					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				//CONT.//		606617												
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
04	4920 X	4641	-0-	-279	-0-		505	1 334 4	3787	2 15 9	Y	14		41	1		28	
05	5084 X	4884	-0-	-200	-0-		826	1 342 4	3696	2 20 9	Y	18		31	1		15	
06	4920 X	4626	-0-	-294	-0-		690	1 327 4	3598	2 11 9	Y	10					25	
07	4960 X	4668	-0-	-292	-0-		627	1 335 4	3691	2 15 9	Y	14					39	
08	4929 X	4629	-0-	-300	-0-		438	1 438 1	3842	2 15 9	Y	19		35	1		23	
09	4680 X	4439	-0-	-241	-0-		328	4 427 1	3679	2 21 9	Y	16		28	1		11	
							315	4 315 4		18 9								
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930				
04	10740 X	9556	-0-	-1184	-0-		1028	1 809 4	7713	2 6 9	Y	5		9	1		8	
05	10943 X	9836	-0-	-1107	-0-		1648	1 809 4	7372	2 7 9	Y	6		9	1		5	
06	10590 X	9210	-0-	-1380	-0-		1358	1 764 4	7081	2 7 9	Y	6					11	
07	10509 X	9181	-0-	-1328	-0-		1221	1 774 4	7184	2 2 9	Y	2					13	
08	10261 X	8666	-0-	-1595	-0-		807	1 763 4	7088	2 8 9	Y	7		12	1		8	
09	9360 X	8773	-0-	-587	-0-		835	1 733 4	7197	2 8 9	Y	7		10	1		5	
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787				
04	13920 X	7007	-0-	-6913	-0-		752	1 611 4	5643	2 1 9	Y	1		3	1		2	
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-						Y	-0-		2	1		-0-	
06	9780 X	7513	-0-	-2267	-0-		1118	1 568 4	5827	2 1 9	Y	-0-					-0-	
07	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-		1979	1 1204 4	11641	2 1 9	Y	-0-					-0-	
08	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-		1247	1 1107 4	10945	2 1 9	Y	-0-					-0-	
*09	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-		1320	1 1081 4	11386	2 14 9	Y	13		4	1		9	
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768				
04	25890 X	23587	-0-	-2303	-0-		2550	1 1868 4	19133	2 36 9	Y	33		47	1		50	
05	26567 X	883	-0-	-25684	-0-		145	1 93 4	645	2 1 9	Y	-0-		50	1		-0-	
06	25710 X	45	-0-	-25665	-0-		7	1 3 4	35	2 1 9	Y	-0-					-0-	
07	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-						Y	-0-					-0-	
08	27726 X	27726	-0-	-0-	-0-		2621	1 2064 4	23001	2 40 9	Y	36					36	
*09	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-		2480	1 2008 4	21384	2 30 9	Y	27		45	1		18	

DYNAMIC (WILCOX 15,150)													CNTY: WHARTON	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960														
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	
04	5640 X	5396	-0-	-244	-0-	584 1	4380 2	Y	-0-	1 1			-0-	
05	5797 X	5740	-0-	-57	-0-	432 4	4327 2	Y	-0-				-0-	
06	5610 X	5501	-0-	-109	-0-	967 1	4254 2	Y	-0-				-0-	
07	5642 X	5588	-0-	-54	-0-	446 4	4396 2	Y	-0-				-0-	
08	5735 X	5574	-0-	-161	-0-	816 1	4610 2	Y	-0-				-0-	
09	5550 X	5205	-0-	-345	-0-	431 4	4292 2	Y	3	1 1			2	
						748 1	412 4							
						444 4								
						525 1								
						439 4								
						498 1								
						412 4								
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
FORGASON DEEP GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PEACH CREEK GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010	
04	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	436 1	3268 2	Y	41	64 1			64	
05	4495 X	4206	-0-	-289	-0-	263 4	45 9							
06	4350 X	3917	-0-	-433	-0-	708 1	3168 2	Y	55	73 1			46	
07	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	269 4	61 9							
08	4309 X	3821	-0-	-488	-0-	583 1	3037 2	Y	41				87	
09	4020 X	3473	-0-	-547	-0-	252 4	45 9							
						524 1	3080 2	Y	45				132	
						255 4	50 9							
						360 1	3161 2	Y	48	119 1			61	
						247 4	53 9							
						333 1	2871 2	Y	39	74 1			26	
						226 4	43 9							
DYNAMIC (YEGUA 7200)													CNTY: WHARTON	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
FORGASON														
WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254														
04	611 R	611	-0-	-0-	-0-	170 1	441 2	N	-0-				-0-	
05	940 R	940	-0-	-0-	-0-	170 1	770 2	N	-0-				-0-	
06	660 #	500	-0-	-160	-0-	170 1	330 2	N	-0-				-0-	
07	979 R	979	-0-	-0-	-0-	170 1	809 2	N	-0-				-0-	
08	930 #	916	-0-	-14	-0-	170 1	746 2	N	-0-				-0-	
09	900 #	896	-0-	-4	-0-	170 1	726 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		
M	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SAN LEON UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL	DEPTH	6066	PERF. 5600 - 5746		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STATE TRACT 331			WELL #:	5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL	DEPTH	16301	PERF.16510 - 18135		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
STATE TRACT 331			WELL #:	6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH	16190	PERF.15524 - 15680		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2142				Y	-0-	11	1	-0-	
05	T. A.	1482	-0-	1482	3624	67	1	1389 2	Y	24	13	1	11	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3624	26	9		Y	-0-	11	1	-0-	
07	T. A.	341	-0-	341	3965	14	1	313 2	Y	13	12	1	1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3965	14	9		Y	-0-	1	1	-0-	
*09	3965 X	-0-	-0-	-3965	-0-				Y	-0-			-0-	
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:	3291	RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL	DEPTH	15913	PERF.16260 - 17110		
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	155	1	3927 2	Y	120	112	1	8	
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	132	9	8710 2	Y	68	46	1	30	
06	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	418	1		Y					
07	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	75	9	11286 2	Y	107	121	1	16	
08	3906 X	754	-0-	-3152	-0-	456	1	8067 2	Y	113	120	1	9	
09			-0-		-0-	118	9		Y					
*09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	355	1	703 2	Y	17	23	1	3	
			-0-		-0-	124	9		Y					
			-0-		-0-	32	1		Y					
			-0-		-0-	19	9		Y					
			-0-		-0-	192	1	4400 2	Y	132	127	1	8	
			-0-		-0-	145	9		Y					

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.// 27068 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON						
SANDRIDGE ONSHORE, LLC			//CONT.// 748007															
STATE TRACT 331			WELL #: 7			RRCID -> 188921			COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 331			WELL #: 9			RRCID -> 191681			COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991						
04	60495 X	60495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	1	54705	2	Y	3306	3329	1		221	
								3637	9									
05	44337 X	44337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	1	41168	2	Y	1086	826	1		481	
								1195	9									
06	62100 X	61045	-0-	-1055	-0-	-0-	-0-	2247	1	55763	2	Y	2759	2822	1		418	
								3035	9									
07	64170 X	60022	-0-	-4148	-0-	-0-	-0-	2392	1	54697	2	Y	2666	2865	1		219	
								2933	9									
08	64170 X	63154	-0-	-1016	-0-	-0-	-0-	2622	1	58333	2	Y	1999	1833	1		385	
								2199	9									
09	DLQ G-10	60100	-0-	60100	60100	60100	60100	2394	1	54953	2	Y	2503	2745	1		143	
								2753	9									
STATE TRACT 331			WELL #: 8			RRCID -> 207398			COMPL. DATE 12/25/2004			TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	94	-0-				Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	94	-0-				Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	94	-0-				Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	94	-0-				Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	94	-0-				Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	94	-0-				Y	-0-					-0-	
BLOW FISH GAS UNIT 329			WELL #: 2			RRCID -> 227360			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	T. A.	210	-0-	210	210	210	210	9	1	192	2	N	8	7	1		1	
								9	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	210	-0-				N	-0-		1	1		-0-	
*09	210 X	-0-	-0-	-210	-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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

EAGLE BAY (VICKSBURG)													CNTY: GALVESTON	
SANDRIDGE ONSHORE, LLC														
SAN LEON GAS UNIT B														
//CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 748007														
WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE TRACT 330														
WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648														
04	148560 X	49805	-0-	-98755	-0-	3243 1	43091 2	N		3155	3216 1			210
05	153512 X	19135	-0-	-134377	-0-	3471 9	16820 2	N		649	572 1			287
06	148560 X	41844	-0-	-106716	-0-	1601 1	36191 2	N		2492	2402 1			377
07	153512 X	39774	-0-	-113738	-0-	714 9	34162 2	N		2402	2581 1			198
08	153512 X	37796	-0-	-115716	-0-	2912 1	32862 2	N		1801	1652 1			347
*09	35212 X	35212	-0-	-0-	-0-	2741 9	30495 2	N		1822	2065 1			104
						2970 1								
						2642 9								
						2953 1								
						1981 9								
						2713 1								
						2004 9								
EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)													CNTY: GALVESTON	
SANDRIDGE ONSHORE, LLC														
STATE TRACT 331														
WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLE BAY GAS UNIT														
WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 331														
WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE'S CLAW (YEGUA)			27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
SHIDLER, MARK L., INC.			776590													
PATOS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7610 - 7634					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		90 1 56 9	3739 2	N	N	51					170
05	3968 X	3819	-0-	-149	-0-		93 1 44 9	3682 2	N	N	40					210
06	3660 X	3499	-0-	-161	-0-		90 1 48 9	3361 2	N	N	44					254
07	4030 X	3557	-0-	-473	-0-		93 1 44 9	3420 2	N	N	40					294
08	4030 X	3530	-0-	-500	-0-		93 1 42 9	3395 2	N	N	38	178 1				154
09	3900 X	3526	-0-	-374	-0-		90 1 45 9	3391 2	N	N	41					195
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTER (15120)															27316 970					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
TRI-C RESOURCES, LLC															868622																			
LEHRER															WELL #: 1					RRCID -> 194900					COMPL. DATE 07/10/2003					TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
04		7950 X	6642	-0-	-1308	-0-			6639 3		3 9	N	3					252																
05		7967 X	7040	-0-	-927	-0-			7038 3		2 9	N	2					254																
06		7710 X	7200	-0-	-510	-0-			7196 3		4 9	N	4			180 1		78																
07		7967 X	7609	-0-	-358	-0-			7592 3		17 9	N	15					93																
08		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-			7261 3		11 9	N	10					103																
09		7200 X	6624	-0-	-576	-0-			6620 3		4 9	N	4					107																
LEHRER															WELL #: 2					RRCID -> 199076					COMPL. DATE 12/22/2003					TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
EASTER, S. (HEARTBREAK)															27326 220					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.															429659																			
LEHRER "D"															WELL #: 4					RRCID -> 186461					COMPL. DATE 05/20/2001					TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766				
04		4110 #	3378	-0-	-732	-0-			356 1		2952 2	N	64					110																
									70 9																									
05		4247 #	3818	-0-	-429	-0-			408 1		3267 2	N	130			166 1		74																
									143 9																									
06		3990 #	2618	-0-	-1372	-0-			313 1		2182 2	N	112			166 1		20																
									123 9																									
07		4030 #	2503	-0-	-1527	-0-			241 1		2162 2	N	91			4 8		107																
									100 9																									
08		3813 #	3440	-0-	-373	-0-			340 1		3002 2	N	89			154 1		42																
									98 9																									
09		3690 #	NO RPT	-0-	-3690	-0-						N	NO RPT					42																
LEHRER															WELL #: 1					RRCID -> 250574					COMPL. DATE 12/03/2006					TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924				
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-			50 1		417 2	N	6					110																
									7 9																									
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-			39 1		295 2	N	12					122																
									13 9																									
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-			51 1		336 2	N	8					130																
									9 9																									
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-			175 1		1494 2	N	19					149																
									21 9																									
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-			78 1		648 2	N	11					160																
									12 9																									
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					160																
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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931										
EATON UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 1987 - 2000				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EATON (MIOCENE 2100)				27372 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931										
EATON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 085671	COMPL. DATE 10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2148 - 2400				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000)				27700 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824										
DUKE				WELL #:	1 A	RRCID -> 087277	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 3400 - 3500				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAR M RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 171900	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 8928 - 8936				
04	3810 #	2687	-0-	-1123	-0-	377	1	2225	2	N	77	184	1	107
05	3875 #	3318	-0-	-557	-0-	85	9	2357	2	N	58			165
06	3210 #	2649	-0-	-561	-0-	64	9	2028	2	N	50			215
07	3317 #	2711	-0-	-606	-0-	55	9	1895	2	N	61			276
08	2790 #	2745	-0-	-45	-0-	749	1	1938	2	N	54	176	1	154
09	2700	2582	-0-	-118	-0-	67	9	1572	2	N	53			207
						59	9							
						952	1							
						58	9							

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NORTHINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	8495	-	8532
04	2040	X	1266	-0-	-774	-0-	154	1	1090	2	Y	20	186	1	177
05	2077	X	917	-0-	-1160	-0-	22	9	796	2	Y	37			214
06	3060	X	1177	-0-	-1883	-0-	80	1	1028	2	Y	28	191	1	51
07	3162	X	1223	-0-	-1939	-0-	41	9	1105	2	Y	24			75
08	1860	X	1020	-0-	-840	-0-	118	1	941	2	Y	-0-			75
09	1260	X	952	-0-	-308	-0-	31	9	876	2	Y	10			85
							92	1							
							26	9							
							79	1							
							65	1							
							11	9							

EGYPT (COOK MTN)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HANCOCK														
WELL #: 1														
RRCID -> 170803														
COMPL. DATE 02/22/1998														
TOTAL DEPTH 8647														
PERF. 8608 - 8618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 X	248	-0-	-82	-0-	31	1	217	2	Y	-0-			-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	294	1	2917	2	Y	-0-			-0-
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	587	1	5113	2	Y	-0-			-0-
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	Y	-0-			-0-
*08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	344	1	4105	2	Y	-0-			-0-
09	5700 X	3623	-0-	-2077	-0-	250	1	3373	2	Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP														
VASTAR-DUNCAN "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 163144														
COMPL. DATE 05/19/1997														
TOTAL DEPTH 8766														
PERF. 8486 - 8552														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EGYPT (COOK MTN. 8300)														
GCER ONSHORE, LLC														
HLAVINKA-DUNCAN														
WELL #: 1R														
RRCID -> 236459														
COMPL. DATE 04/15/2008														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF. 9798 - 9834														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
EGYPT (FIRST WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
DUNCAN, G. C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 160307														
COMPL. DATE 09/20/1996														
TOTAL DEPTH 13500														
PERF. 11150 - 11181														
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	249	2	20	9	N	18			243
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18			261
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	250	2	33	9	N	30			291
07	341 #	300	-0-	-41	-0-	282	2	18	9	N	16			307
08	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-	182	1	125
*09	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			125
EGYPT (FRIO 4700)														
XTO ENERGY INC.														
DUNCAN "B"														
WELL #: 5														
RRCID -> 175534														
COMPL. DATE 12/01/1999														
TOTAL DEPTH 7481														
PERF. 4578 - 4584														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (UPPER COOK MTN.)											
HILCORP ENERGY COMPANY											
NORTHINGTON											
				27807 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		
				386310					CNTY: WHARTON		
				WELL #: 2	RRCID -> 171901	COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH	8781	PERF. 7725 - 7746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
EGYPT (2800)											
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.											
ANDERSON NORTHINGTON UNIT											
				27807 498	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		
				341468					CNTY: WHARTON		
				WELL #: 1	RRCID -> 246617	COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH	5106	PERF. 2628 - 2644	
04	1470 N	1275	-0-	-195	-0-	102	1	1173	2	N	-0-
05	1581 N	1038	-0-	-543	-0-	102	1	936	2	N	-0-
06	1410 N	1015	-0-	-395	-0-	102	1	913	2	N	-0-
07	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	102	1	973	2	N	-0-
08	1023 N	896	-0-	-127	-0-	102	1	794	2	N	-0-
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	102	1	872	2	N	-0-
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT											
				WELL #: 1	RRCID -> 258539	COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670	
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	2	N	-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	102	1	147	2	N	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	102	1	147	2	N	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	102	1	141	2	N	-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	102	1	143	2	N	-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	102	1	133	2	N	-0-
EGYPT (3800)											
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.											
ANDERSON											
				27807 525	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		
				341468					CNTY: WHARTON		
				WELL #: 8	RRCID -> 209012	COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3972 - 3976	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
EGYPT (7150)											
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY											
SHWAB-LOVELL											
				27807 815	ASSOCIATED				ONE WELL		
				328780					CNTY: WHARTON		
				WELL #: 1	RRCID -> 193683	COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7569 - 7622	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
EGYPT (7200)											
XTO ENERGY INC.											
DUNCAN "B"											
				27807 830	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		
				945936					CNTY: WHARTON		
				WELL #: 4	RRCID -> 068529	COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH	7512	PERF. N/A	
04	1470 N	1154	-0-	-316 B	-0-	88	1	1066	3	N	-0-
05	1519 N	1308	-0-	-211 B	-0-	105	1	1203	3	N	-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0 B	-0-	106	1	1166	3	N	-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0 B	-0-	122	1	1189	3	N	-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0 B	-0-	145	1	1259	3	N	-0-
*09	1403 N	1403	-0-	-0 B	-0-	147	1	1256	3	N	-0-

EGYPT (7200)		//CONT.//		27807 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNCAN C		WELL #:		1	RRCID -> 260159		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 6918 - 7077	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-10130			N	-0-		113
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-10130			N	3	116 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013												
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	
04	3090 X	32	-0-	-3058	-0-	32 2			Y	-0-		194
05	279 X	5	-0-	-274	-0-	5 2			Y	-0-		194
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	140 1	54
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		54
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID -> 168092		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8410 - 8415	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
EGYPT, NW. (FRI0 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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.												
ANDERSON												
				//CONT.//	27809 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WHARTON	
				//CONT.//	341468							
				WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4672 - 4720
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.												
ANDERSON												
				WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 2634 - 2653
04	934	R	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-
05	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	-0-
06	930	#	855	-0-	-75	-0-	102	1	753	2	N	-0-
07	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-
08	1023	#	1005	-0-	-18	-0-	102	1	903	2	N	-0-
09	990	#	949	-0-	-41	-0-	102	1	847	2	N	-0-
ANDERSON												
				WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 2642 - 2664
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	102	1	753	2	N	-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	102	1	903	2	N	-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	847	2	N	-0-
ANDERSON												
				WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF. 2629 - 2675
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	102	1	1026	2	N	-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	102	1	827	2	N	-0-
06	1080	N	911	-0-	-169	-0-	102	1	809	2	N	-0-
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	102	1	891	2	N	-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	980	2	N	-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	102	1	904	2	N	-0-
EGYPT, NW. (7400)												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.												
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH												
				WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7416 - 7440
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EL CAMPO (D-3 YEGUA)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
ELAM UNIT												
				WELL #:	1 A	RRCID ->	124300	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	10836	PERF. 9960 - 10124
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	637	3	202	9	N	203
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	645	3	189	9	N	188
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	629	3	185	9	N	172
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	660	3	191	9	N	161
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	669	3	179	9	N	137
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	641	3	171	9	N	103

EL CAMPO (D-3 YEGUA)			//CONT.//		27923 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
ELAM			WELL #:		2	RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL	DEPTH 10682	PERF. 9842	-	9928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARLQUIST UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9908	-	9958
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KUEHNLE					WELL #:	1	RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9559	-	9603
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)					27923 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
VI-WOLF, LLC					884907										
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 5930	-	5940	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GRAND RESOURCES, INC.					324750										
ZALMAN					WELL #:	1	RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL	DEPTH 19225	PERF. 9694	-	10097
04	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1272	2	282	9	N	256	178	1	192	
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1228	2	289	9	N	263	356	1	99	
06	1650 N	1324	-0-	-326	-0-	1042	2	282	9	N	256	173	1	182	
07	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1252	2	282	9	N	256	349	1	89	
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1307	2	283	9	N	257	172	1	174	
*09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1269	2	273	9	N	248	177	1	245	

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
POPP, E. J. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476		PERF. 6890 - 6894	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSINA		WELL #:		1	RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754		PERF. 9960 - 10194	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POPP, E. J.		WELL #:		2	RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9992 - 10152	
04		1620 N	1475	-0-	-145	-0-	1324	3	151	9	N	182
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1429	3	158	9	N	136
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1379	3	156	9	N	91
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1481	3	183	9	N	72
*08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1489	3	149	9	N	207
*09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1375	3	174	9	N	178

POPP, E. J.		WELL #:		3	RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 9970 - 1000	
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1039	3	90	9	N	226
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1060	3	110	9	N	138
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	976	3	128	9	N	254
07		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	980	3	80	9	N	142
08		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1007	3	120	9	N	63
09		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	938	3	107	9	N	160

KUEHNLE		WELL #:		3	RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9802 - 10078	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL CAMPO (YEGUA)														CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
KUEHNLE																	
//CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170																	
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	
04	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	11762	3	545	9	N	495	576	1			175	
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	11982	3	558	9	N	507	380	1			302	
06	12000 X	11861	-0-	-139	-0-	11330	3	531	9	N	483	575	1			210	
07	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12046	3	567	9	N	515	579	1			146	
08	12400 X	12250	-0-	-150	-0-	11686	3	564	9	N	513	572	1			87	
09	11700 X	11358	-0-	-342	-0-	10753	3	605	9	N	550	384	1			253	
KUEHNLE																	
WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092																	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					27	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					27	
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					27	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					27	
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					27	
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					27	
ELAM																	
WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920																	
04	4230 X	3877	-0-	-353	-0-	3544	3	333	9	N	303	371	1			92	
05	4278 X	3756	-0-	-522	-0-	3433	3	323	9	N	294	187	1			199	
06	4110 X	3305	-0-	-805	-0-	3030	3	275	9	N	250	188	1			261	
07	4247 X	3442	-0-	-805	-0-	3124	3	318	9	N	289	377	1			173	
08	4247 X	3335	-0-	-912	-0-	3016	3	319	9	N	290	373	1			90	
09	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	2894	3	299	9	N	272	184	1			178	
EDWIN J. POPP GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10046 - 10196																	
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	292	3	61	9	N	55					156	
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	N	50					206	
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	343	3	33	9	N	30					236	
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	311	3	22	9	N	20	180	1			76	
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	318	3	40	9	N	36					112	
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	315	3	35	9	N	32					144	
RICOCHET ENERGY, INC.																	
WILBECK ARMOUR GU																	
710549																	
WELL #: 1 RRCID -> 254225 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684																	
04	3660 X	1497	-0-	-2163	-0-	17	1	1480	2	N	-0-					248	
05	3782 X	571	-0-	-3211	-0-	6	1	475	2	N	82	188	1			142	
						90	9										
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					142	
07	2263 X	158	-0-	-2105	-0-	3	1	155	2	N	-0-					142	
08	1550 X	232	-0-	-1318	-0-	232	2			N	-0-					142	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	182	1			-0-	
EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000)																	
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.																	
KRAMR																	
27925 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
878440																	
WELL #: 2U RRCID -> 195143 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091																	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066					N	NO RPT					-0-	
09	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					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.			878440																
KRAMR			WELL #:	1-U	RRCID ->	148013	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3300 -	3318					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-					
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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		26					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
BARTOS			WELL #:	1	RRCID ->	121883	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL	DEPTH	12758	PERF.	9954 -	10156					
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	298	3	37	9	N		34		187					
05	341 X	293	-0-	-48	-0-	265	3	28	9	N		25	181 1	31					
06	330 X	296	-0-	-34	-0-	273	3	23	9	N		21		52					
07	341 X	302	-0-	-39	-0-	283	3	19	9	N		17		69					
08	341 X	311	-0-	-30	-0-	288	3	23	9	N		21		90					
09	330 X	303	-0-	-27	-0-	279	3	24	9	N		22		112					
WATZ			WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10025 -	10282					
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1620	3	35	9	N		32		181					
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1517	3	23	9	N		21		202					
06	1650 N	1346	-0-	-304	-0-	1296	3	50	9	N		45	185 1	62					
07	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1622	3	36	9	N		33		95					
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1608	3	44	9	N		40		135					
*09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1535	3	29	9	N		26		161					
NORTH CIRCLE FARMS, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	127993	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10092 -	10208					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-					

EL CAMPO, NE (YEGUA) PETRODOME OPERATING, LLC BROOKS			//CONT.//		27927 600 660286	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
			WELL #:		1	RRCID -> 256689		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10065 - 10085						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC SUZANNE					660955 1	RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222						
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. KRAMR					27931 284 878440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
			WELL #:		1-L	RRCID -> 147885		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4746 - 4754						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EL CAMPO, WEST (5200) KWS OIL & GAS, LLC MERTA-FUCIK					27931 871 479180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
			WELL #:		1	RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EL GORDO (MIOCENE) ATINUM ENERGY, INC. STATE TRACT 520-L, NW/4					27964 255 036064	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		6	RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		12	RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GORDO (MIOCENE)			//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
ATINUM ENERGY, INC.			//CONT.//		036064														
STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #:		8	RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006 - 11118								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #:		2	RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430 - 11470								
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
STATE TRACT 520L NW/4			WELL #:		4	RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166 - 11238								
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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								
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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								
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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								
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EL GORDO (12300)			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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EL 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)			28449 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984					
ELLIOTT, B. P.			WELL #: 2	RRCID -> 265561	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 8231	PERF. 7252 - 7257	
04	6750 #	5418	-0-	-1332	-0-	307 1	5089 2 N	20
05	6975 #	5612	-0-	-1363	-0-	22 9	5269 2 N	17
06	6300 #	5263	-0-	-1037	-0-	324 1	4941 2 N	8
07	5983 #	4598	-0-	-1385	-0-	19 9	4312 2 N	14
08	5983 #	5427	-0-	-556	-0-	313 1	5092 2 N	10
*09	5009	5009	-0-	-0-	-0-	9 9	4682 2 N	13
						271 1		
						15 9		
						324 1		
						11 9		
						313 1		
						14 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	
04	28050	27320	-0-	-730	-0-	27284 2	36 9 N	33
05	28985	28363	-0-	-622	-0-	28307 2	56 9 N	51
06	28050	26981	-0-	-1069	-0-	26928 2	53 9 N	48
07	28985	27864	-0-	-1121	-0-	27811 2	53 9 N	48
08	28985	27258	-0-	-1727	-0-	27214 2	44 9 N	40
09	27210	NO RPT	-0-	-27210	-0-			NO RPT

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DALIO				29075 380 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND					
WELL #:				1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210		PERF.13242 - 13356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	990 N	836	-0-	-154	-0-		825	2	11	9	N	10	134	1			13
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-		914	2	21	9	N	19					32
06	840 N	801	-0-	-39	-0-		782	2	19	9	N	17					49
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1170	2	20	9	N	18					67
08	961 N	565	-0-	-396	-0-		562	2	3	9	N	3					70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

ENGLEHART (F2) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SCHILLER GAS UNIT				29110 145 518265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630) MAGNUM PRODUCING, LP NEWTON-PRESLEY GAS UNIT				29110 360 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1		RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 8597 - 8632					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC JOHNSON -E- GAS UNIT				29110 380 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776					
04	1860 #	1652	-0-	-208	-0-		1652	2			N	-0-					33
05	1922 #	1746	-0-	-176	-0-		1746	2			N	-0-					33
06	1860 #	1663	-0-	-197	-0-		1655	2	8	9	N	7					40
07	1860 #	1761	-0-	-99	-0-		1750	2	11	9	N	10					50
08	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-		1845	2	2	9	N	2					52
09	1680 #	1205	-0-	-475	-0-		1192	2	13	9	N	12					63

ENGLEHART (WILCOX 8900) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC HUDSON "B"				29110 418 748011		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8882 - 8986					
04	3450 #	570	-0-	-2880	-0-		559	2	11	9	N	10					110
05	5422 R	5422	-0-	-0-	-0-		5334	2	88	9	N	80					190
06	3450 #	992	-0-	-2458	-0-		985	2	7	9	N	6	179	1			17
07	3565 #	146	-0-	-3419	-0-		145	2	1	9	N	1					18
08	5425 #	15	-0-	-5410	-0-		15	2			N	-0-					18
09	5250 #	3428	-0-	-1822	-0-		3386	2	42	9	N	38					5

ENGLEHART (WILCOX 8950)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
HEIMAN-LEHRER														
					29110 423	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					450175									
WELL #:					1	RRCID -> 188246					COMPL. DATE 02/28/2001			
											TOTAL DEPTH 12986			
											PERF. 8938 - 9028			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3330 #	2856	-0-	-474	-0-	2779 3	77 9	N	70	185 1			62
05		3441 #	2580	-0-	-861	-0-	2525 3	55 9	N	50				112
06		2760 #	2595	-0-	-165	-0-	2543 3	52 9	N	47				159
07		2945 #	2545	-0-	-400	-0-	2500 3	45 9	N	41				200
08		2945 #	2733	-0-	-212	-0-	2680 3	53 9	N	48	185 1			63
09		2850 #	2567	-0-	-283	-0-	2527 3	40 9	N	36				99
ENGLEHART (YEGUA 3)														
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC														
LABAY														
WELL #:					1	RRCID -> 192670					COMPL. DATE 07/28/2001			
											TOTAL DEPTH 6909			
											PERF. 6237 - 6243			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ENGLEHART (3300)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														
HOLMES														
WELL #:					2	RRCID -> 233258					COMPL. DATE 10/23/2007			
											TOTAL DEPTH 3804			
											PERF. 3322 - 3326			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	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			
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-				-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-				-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-				-0-
07	713 N	328	-0-	-385	-0-	-0-	328 2		N	-0-				-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-				-0-
*09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-				-0-
BEANE														
WELL #:					1	RRCID -> 265913					COMPL. DATE 06/01/2011			
											TOTAL DEPTH 3600			
											PERF. 3211 - 3213			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ENGLEHART (3400)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														
FROST HEIRS														
WELL #:					1	RRCID -> 242428					COMPL. DATE 06/12/2008			
											TOTAL DEPTH 3800			
											PERF. 3406 - 3407			
04	4590 #	3644	-0-	-946	-0-	-0-	146 1	3498 2	N	-0-				-0-
05	4743 #	4187	-0-	-556	-0-	-0-	170 1	4017 2	N	-0-				-0-
06	4590 #	3928	-0-	-662	-0-	-0-	166 1	3762 2	N	-0-				-0-
07	4495 #	4157	-0-	-338	-0-	-0-	175 1	3982 2	N	-0-				-0-
08	4185 #	4009	-0-	-176	-0-	-0-	172 1	3837 2	N	-0-				-0-
09	4050 #	3429	-0-	-621	-0-	-0-	150 1	3279 2	N	-0-				-0-

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 370

ENGLHART (3400)			//CONT.//		29110 723	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO						
LIGHHOUSE OPERATING, INC.			//CONT.//		500602													
CLIPSON/HOLMES			WELL #:		1	RRCID -> 265862		COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3339 - 3341				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6360 R	6360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	6105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6116 R	6116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	5868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5940 #	5504	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	232	1	5272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6572 #	5974	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	252	1	5722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6572 #	5921	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	253	1	5668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	5561	5561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	5317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			153

LABAY, JOE	WELL #:	1	RRCID -> 226911	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF. 6016	-	6024
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	44
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	44
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	44

ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC DAVIS, THOMAS E. ESTATE				29375 001 430368 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 105294	CAPACITY COMPL. DATE 02/25/1941				CNTY: LIBERTY 8213 PERF. 7740 - 7953					
04	INC	G-10	5391	-0-	5391	9839	358	1	5025	2	Y	7	10	1	5
05	INC	G-10	4139	-0-	4139	13978	274	8	3858	2	Y	6	9	1	2
06	INC	G-10	2816	-0-	2816	16794	250	7	2563	2	Y	3	3	1	2
07	INC	G-10	1774	-0-	1774	18568	200	3	1572	2	Y	2	2	1	2
08	INC	G-10	1766	-0-	1766	20334	182	2	1581	2	Y	3			5
*09	22055	X	1721	-0-	-20334	-0-	145	3	1570	2	Y	5	8	1	2

DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:	29	RRCID -> 105295	COMPL. DATE 12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 7750	-	7780
04	0	N	-0	-0	-0	-0	Y	-0-				-0-
05	0	N	-0	-0	-0	-0	Y	5	4	1		1
06	0	N	-0	-0	-0	-0	Y	-0-	1	1		-0-
07	0	N	-0	-0	-0	-0	Y	-0-				-0-
08	0	N	-0	-0	-0	-0	Y	-0-				-0-
09	0	X	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ESPERSON DOME				//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//		430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:		28	RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8124 - 8142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #:		26	RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7700 - 8050			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	0 N	-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		A 58	RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7878 - 8542			
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	2	Y	-0-				-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-				-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-				-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-				-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-				-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-	

SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #:		H 3	RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6415 - 6480			
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	12	1		9	
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	7	1		2	
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	1	1		1	
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	88	2	Y	42	32	1		11	
						46	9									
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	67	52	1		26	
						74	9									
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	63	60	1		29	
						69	9									

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH		8281 PERF. 7239 - 7247				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 X	3	-0-		-177	-0-		3 2			N	-0-			86
05		93 X	58	-0-		-35	-0-		4 1		54 2	N	-0-			86
06		330 X	246	-0-		-84	-0-		22 1		224 2	N	-0-			86
07		341 X	153	-0-		-188	-0-		17 1		136 2	N	-0-			86
08		341 X	27	-0-		-314	-0-		3 1		24 2	N	-0-			86
09		240 X	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-			86

SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #:		H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH		6249 PERF. 5768 - 5778		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HLAVATY				WELL #:		S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2261 - 2264		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-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		
04	785	N	785	-0-		-0-	-0-		51 1	715 2	Y	17				26
									19 9							
05	1953	N	897	-0-		-1056	-0-		58 1	824 2	Y	14	27 1			13
									15 9							
06	1290	N	550	-0-		-740	-0-		48 1	489 2	Y	12	12 1			13
									13 9							
07	806	N	531	-0-		-275	-0-		59 1	459 2	Y	12	20 1			5
									13 9							
08	899	N	436	-0-		-463	-0-		44 1	384 2	Y	7	6 1			6
									8 9							
09	540	N	469	-0-		-71	-0-		39 1	427 2	Y	3	4 1			5
									3 9							

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:		X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 1340 - 1343		
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON DOME JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF				//CONT.// //CONT.// WELL #: S 29	29375 001 430368	ASSOCIATED RRCID -> 180732		CAPACITY COMPL. DATE 01/12/2001				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-			40 1	1 9	555	2	Y	1	1 1			-0-
05	713 N	483	-0-	-230	-0-			32	1	451	2	Y	-0-				-0-
06	690 N	345	-0-	-345	-0-			31	1	314	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	250	-0-	-370	-0-			28	1	222	2	Y	-0-				-0-
08	496 N	225	-0-	-271	-0-			23	1	200	2	Y	2	1 1			1
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-			2 31	9 1	341	2	Y	1	1 1			1
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE				664125 WELL #: 1		RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536						
04	1200 X	40	-0-	-1160	-0-			25	1	15	2	N	-0-				103
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-			177	1	2848	2	N	-0-				103
06	2550 X	342	-0-	-2208	-0-			51	1	291	2	N	-0-				103
07	2635 X	1915	-0-	-720	-0-			110	1	1805	2	N	-0-				103
08	3038 X	118	-0-	-2920	-0-			25	1	93	2	N	-0-				103
09	2940 X	2529	-0-	-411	-0-			169	1	2360	2	N	-0-				103
BP/ANADARKO				WELL #: 1		RRCID -> 246885	COMPL. DATE 01/22/2009				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636						
04	7740 X	6993	-0-	-747	-0-			28 46	1 9	6919	2	N	42				122
05	4898 X	2859	-0-	-2039	-0-			28	1	2831	2	N	-0-				122
06	3240 X	3237	-0-	-3	-0-			30	1	3166	2	N	37				159
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-			41 37	9 1	5508	2	N	38				197
08	7223 X	5562	-0-	-1661	-0-			42 34	9 1	5480	2	N	44	176 1			65
09	6990 X	4058	-0-	-2932	-0-			48 28	9 1	4000	2	N	27				92
PARTLOW				WELL #: 1		RRCID -> 246886	COMPL. DATE 01/24/2009				TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797						
04	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-			38 90	1 9	13652	2	N	82				192
05	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-			39 96	1 9	15949	2	N	87	177 1			102
06	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-			39 87	1 9	15914	2	N	79				181
07	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-			39 72	1 9	13272	2	N	65	178 1			68
08	16089 X	10210	-0-	-5879	-0-			34 57	1 9	10119	2	N	52				120
09	16050 X	10760	-0-	-5290	-0-			38 63	1 9	10659	2	N	57				177
ESPERSON DOME* JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF				29375 014 430368 WELL #: A207		NON-ASSOCIATED RRCID -> 055902	ONE WELL COMPL. DATE 04/20/1973				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

[illegible]

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL	DEPTH	5980	PERF.	5845	-	5849
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-

DAVIS, THOS. E.				WELL #: S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000				TOTAL DEPTH	9593 PERF. 9290 - 9366			
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	1	1	1	-0-
05	558 N	394	-0-	-164	-0-	26	1	364	2	Y	4	3	1	1
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	403 N	36	-0-	-367	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	110	-0-	-293	-0-	11	1	99	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)				29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 45	RRCID -> 042772	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 7108	-	7276
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

ESP	PERSON	MOORES	BLUFF	WELL #:	S	5R	RRCID	->	166758	COMPL.	DATE	01/15/1998	TOTAL	DEPTH	6866	PERF.	6605	-	6632
04	3630	X	1173	-0-	-2457	-0-	77	1	1088	2	Y	7							16
05	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	191	1	2686	2	Y	19	24	1					11
06	3450	X	730	-0-	-2720	-0-	65	1	662	2	Y	3	7	1					7
07	3565	X	2060	-0-	-1505	-0-	230	1	1804	2	Y	24	25	1					6
08	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	184	1	1602	2	Y	12	9	1					9
09	2790	X	1332	-0-	-1458	-0-	112	1	1211	2	Y	8	8	1					9

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	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	
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	889	2	Y	-0-						-0-	
05	1116 N	838	-0-	-278	-0-	-0-	56	1	782	2	Y	-0-						-0-	
06	990 N	699	-0-	-291	-0-	-0-	62	1	637	2	Y	-0-						-0-	
07	992 N	486	-0-	-506	-0-	-0-	55	1	431	2	Y	-0-						-0-	
08	837 N	525	-0-	-312	-0-	-0-	54	1	471	2	Y	-0-						-0-	
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	-0-	49	1	537	2	Y	-0-						-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #:	S 15	RRCID ->	168407	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL	DEPTH	6890	PERF.	6618 -	6656				
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2840	2	Y	27						34	
							30	9											
05	2945 X	1328	-0-	-1617	-0-	-0-	87	1	1231	2	Y	9	29	1				14	
							10	9											
06	2850 X	1904	-0-	-946	-0-	-0-	168	1	1724	2	Y	11	12	1				13	
							12	9											
07	3162 X	981	-0-	-2181	-0-	-0-	110	1	859	2	Y	11	19	1				5	
							12	9											
08	3162 X	1728	-0-	-1434	-0-	-0-	177	1	1538	2	Y	12	9	1				8	
							13	9											
09	3060 X	2020	-0-	-1040	-0-	-0-	169	1	1836	2	Y	14	10	1				12	
							15	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)					29375 650	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368														
ESPERSON /MOORES BLUFF/				WELL #:	A 43	RRCID ->	006109	COMPL. DATE	08/01/1941	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7150 -	7175				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	49	2						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	270 N	122	-0-	-148	-0-	8	1	114	2	Y		-0-						-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y		-0-						-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	2	Y		-0-						-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y		-0-						-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	188	1	1641	2	Y		10	4	1				6
						11	9											
*09	3000 N	6141	-0-	3141	3141	515	1	5596	2	Y		27	20	1				13
						30	9											

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)				29375 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
DAVIS, THOS. E.				WELL #:	36	RRCID ->	006112	COMPL.	DATE	10/09/1989	TOTAL	DEPTH	9262	PERF.	8466 - 8594
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	23	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	28	1	218	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	27	1	233	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	21	1	227	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.					WELL #:	45	RRCID -> 006113	COMPL. DATE 07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 8463	-	8473
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	

VAJDAK, J.				WELL #:	A 6	RRCID -> 006116	COMPL.	DATE 09/26/1958	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8370 -	8380
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39 1	541 2	Y	56	100 1		66
						62 9						
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42 1	588 2	Y	68			134
						75 9						
06	870 N	494	-0-	-376	-0-	39 1	397 2	Y	53	93 1		94
						58 9						
07	651 N	496	-0-	-155	-0-	46 1	360 2	Y	82	117 1		59
						90 9						
08	713 N	629	-0-	-84	-0-	54 1	468 2	Y	97			156
						107 9						
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42 1	452 2	Y	98	106 1		148
						108 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ETTA (6200)			29563 350		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
WIGGINTON-BOYD			WELL #: 4		RRCID -> 141814		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6188 - 6192							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ETTA (6950)			29563 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON								
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012															
HLAVINKA/STLLP UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 245541		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8325 - 8330							
04	15510	11717	-0-	-3793	-0-	2848	1	8836	2	N	30							452
05	16027	10927	-0-	-5100	-0-	2943	1	7932	2	N	47							499
06	14370 #	8508	-0-	-5862	-0-	2563	1	5877	2	N	62	351	1					210
07	14818 #	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-							210
08	13516 #	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-							210
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							210
EVADALE, NE. (YEGUA)			29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER								
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047															
BP AMERICAN A-392			WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8572 - 8578							
04	6420 #	1699	-0-	-4721	-0-	604	2	1095	9	N	995	1138	1					300
05	3968 #	3298	-0-	-670	-0-	1596	2	1702	9	N	1547	1675	1					172
06	5076 R	5076	-0-	-0-	-0-	2929	2	2147	9	N	1952	1874	1					250
07	6323 R	6323	-0-	-0-	-0-	4126	2	2197	9	N	1997	1887	1					360
08	5769 R	5769	-0-	-0-	-0-	3656	2	2113	9	N	1921	1901	1					380
09	5070 #	3151	-0-	-1919	-0-	1912	2	1239	9	N	1126	1444	1					62
EVERGREEN			29725 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO								
BIG WELLS ENERGY CORPORATION			070719															
POLK, LELAH			WELL #: 1		RRCID -> 224855		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 4872 - 4874							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
FAMCOR OIL, INC.			261273															
HOUGHTON			WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671 - 4675							
04	29388	29388	-0-	-0-	-0-	29371	2	17	9	Y	15	65	1					87
05	22630	9656	-0-	-12974	-0-	9646	2	10	9	Y	9	96	1					-0-
06	14432 R	14432	-0-	-0-	-0-	14397	2	35	9	Y	32	32	1					-0-
07	29450	26636	-0-	-2814	-0-	26595	2	41	9	Y	37	37	1					-0-
08	34383	34383	-0-	-0-	-0-	34383	2			Y	-0-							-0-
*09	28500	22767	-0-	-5733	-0-	22746	2	21	9	Y	19							19
GIBBS			WELL #: 2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556							
04	4500	8194	-0-	3694	28936	8194	2			N	-0-							17
05	4650	6851	-0-	2201	31137	6851	2			N	-0-							17
06	32832	6195	-0-	-26637	4500	6195	2			N	-0-							17
07	6135	6135	-0-	-0-	4500	6135	2			N	-0-							17
08	6490	6490	-0-	-0-	4500	6490	2			N	-0-							17
*09	6110	6110	-0-	-0-	4500	6110	2			N	-0-							17

EVERGREEN (3600)														
BIG WELLS ENERGY CORPORATION														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-				-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		Y	-0-				-0-
06	1200 N	723	-0-	-477	-0-	723	2		Y	-0-				-0-
07	1240 N	722	-0-	-518	-0-	722	2		Y	-0-				-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2		Y	-0-				-0-
FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
PERRYMAN TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10673 - 10724														
04	7665	7665	-0-	-0-	413	300	1	6846	2	N	472	188	1	429
						519	9							
05	7285	3245	-0-	-4040	-0-	195	1	2830	2	N	200	403	1	225
						220	9							
06	7050	307	-0-	-6743	-0-	6	1	231	2	N	64	149	1	139
						70	9							
07	7285	156	-0-	-7129	-0-	9	1	105	2	N	38			177
						42	9							
08	7285	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			177
09	7050	-0-	-0-	-7050	-0-					N	8			185
FAITH-MAG (FRIO 9500)														
EOG RESOURCES, INC.														
HUEBNER														
WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-MAG (LEWIS)														
EOG RESOURCES, INC.														
HUEBNER														
WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
HOLLOWAY														
WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12674 - 12810														
04	6630 #	4771	-0-	-1859	-0-	4511	2	260	9	N	236	178	1	410
05	6603 #	4892	-0-	-1711	-0-	4633	2	259	9	N	235	179	1	466
06	4593 R	4593	-0-	-0-	-0-	4356	2	237	9	N	215	353	1	327
07	4929 #	4385	-0-	-544	-0-	4156	2	229	9	N	208	173	1	362
08	4929 #	4209	-0-	-720	-0-	4019	2	190	9	N	173	178	1	357
09	4770 #	3882	-0-	-888	-0-	77	1	3631	2	N	158	178	1	337
						174	9							

FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY				30153 001 386310		ASSOCIATED		49B				CNTY: JEFFERSON							
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A				WELL #:	55	RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL	DEPTH	6717	PERF.	6184	-	6233			
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
04	1320	#	1001	-0-	-0-	-319	-0-	-0-	395	1	606	3	N	-0-					-0-
05	1116	#	918	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	446	1	472	3	N	-0-					-0-
06	1260	#	997	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	586	1	411	3	N	-0-					-0-
07	1302	#	870	-0-	-0-	-432	-0-	-0-	518	1	352	3	N	-0-					-0-
08	1302	#	874	-0-	-0-	-428	-0-	-0-	297	1	577	3	N	-0-					-0-
09	990	#	978	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	257	1	721	3	N	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL				WELL #:	42	RRCID -> 161538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH	8173	PERF.	7362	-	7886
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AUBEY, VICTOR				WELL #:	12	RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL		DEPTH	7175	PERF.	6794	-	6808		
04	240	#	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
*08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	N	-0-	8	1			-0-
*09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	255	3	N	-0-					-0-
P. BORDAGE EST.				WELL #:	17	RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL		DEPTH	8367	PERF.	7358	-	7682		
04	1620	#	538	-0-	-0-	-1082	-0-	-0-	212	1	326	3	N	-0-					2
05	1426	#	804	-0-	-0-	-622	-0-	-0-	391	1	413	3	N	-0-					2
06	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	507	3	N	-0-	2	1			-0-
07	1085	#	367	-0-	-0-	-718	-0-	-0-	218	1	149	3	N	-0-					-0-
08	1085	#	452	-0-	-0-	-633	-0-	-0-	153	1	299	3	N	-0-					-0-
09	1230	#	419	-0-	-0-	-811	-0-	-0-	109	1	310	3	N	-0-					-0-
JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A-				WELL #:	52	RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL		DEPTH	6715	PERF.	6287	-	6294		
04	270	#	240	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	95	1	145	3	N	-0-					-0-
05	248	#	245	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	119	1	126	3	N	-0-					-0-
06	300	#	225	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	132</										

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
THOMAS, E., MRS.		WELL #: 1 U		RRCID -> 006197		COMPL. DATE 02/27/1952		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 086687		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 7520 - 7528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	960 N	534	-0-	-426	-0-		211	1	322	3	Y	1					3	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-		56	1	58	3	Y	-0-					3	
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-					3	
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					3	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 145823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6001	PERF. 3831 - 3843				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		32	RRCID -> 148319		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH		8320	PERF. 7607 - 7631						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH		8050	PERF. 7301 - 7312						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 150963		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH		8791	PERF. 7704 - 7708						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH		7999	PERF. 7669 - 7683						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA)														
APACHE CORPORATION														
WILLIS ESTATE														
30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
027200														
WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
													EOM	
													BALANCE	
04	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1399	1	7183	2	N	143	183	1	190
						157	9							
05	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1392	1	8099	2	N	146	183	1	153
						161	9							
06	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	1549	1	7850	2	N	128	108	1	173
						141	9							
07	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	1559	1	7829	2	N	107			280
						118	9							
08	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	1287	1	8176	2	N	122	177	1	225
						134	9							
*09	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	1541	1	7835	2	N	134	177	1	182
						147	9							
WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798														
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-			53
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	N	-0-			53
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-			53
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-			53
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			53
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			53
WILLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203704 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10724 - 10922														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894														
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	43	1	219	2	N	-0-			93
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	5			98
						6	9							
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	46	1	235	2	N	22	69	1	51
						24	9							
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	N	7			58
						8	9							
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	38	1	239	2	N	4			62
						4	9							
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	262	2	N	3			65
						3	9							
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720														
04	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	288	1	1303	2	N	100			169
						110	9							
05	2170 X	1419	-0-	-751	-0-	342	1	1016	2	N	55			224
						61	9							
06	1830 X	1638	-0-	-192	-0-	332	1	1306	2	N	-0-			224
07	1891 X	1292	-0-	-599	-0-	282	1	1010	2	N	-0-			224
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	191	1	33
*09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			33

FELICIA (YEGUA) CIMAREX ENERGY CO. HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30540 500 153438 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY				
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
04	3630	X	2013	-0-	-1617	-0-	420	1	55	9	N	50					177
05	3286	X	2403	-0-	-883	-0-	477	1	57	9	N	52					229
06	3180	X	2231	-0-	-949	-0-	484	1	45	9	N	41	205	1			65
07	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	487	1	43	9	N	39					104
08	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	479	1	135	9	N	123					227
09	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	455	1	36	9	N	33	195	1			65
HENDERSON					WELL #:	3	RRCID ->	206474	COMPL.	DATE	09/25/2004	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	10464	- 10742
04	4260	X	3203	-0-	-1057	-0-	208	1	24	9	N	22					149
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	233	1	24	9	N	22					171
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	223	1	99	9	N	90	201	1			60
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	242	1	57	9	N	52					112
08	4092	X	3093	-0-	-999	-0-	241	1	11	9	N	10					122
09	3960	X	3320	-0-	-640	-0-	239	1	91	9	N	83	195	1			10
PIC REALTY CORP					WELL #:	1	RRCID ->	235472	COMPL.	DATE	06/22/2008	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	10909	- 11127
04	2700	X	1262	-0-	-1438	-0-	194	1	52	9	N	47	183	1			60
05	2325	X	1704	-0-	-621	-0-	195	1	51	9	N	46					106
06	2040	X	1515	-0-	-525	-0-	235	1	61	9	N	55					161
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	293	1	63	9	N	57					218
08	1767	X	1396	-0-	-371	-0-	295	1	54	9	N	49	182	1			85
09	1650	X	1466	-0-	-184	-0-	244	1	57	9	N	52	1	8			136
WILLIS ESTATE					WELL #:	5	RRCID ->	241263	COMPL.	DATE	11/08/2007	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	11092	- 11134
04	4560	X	3824	-0-	-736	-0-	270	1	150	9	N	136					191
05	4588	X	3910	-0-	-678	-0-	245	1	112	9	N	102	200	1	1	8	92
06	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	254	1	98	9	N	89					181
07	4247	X	3294	-0-	-953	-0-	273	1	63	9	N	57					238
08	4247	X	3418	-0-	-829	-0-	268	1	98	9	N	89	183	1	1	8	143
09	3810	X	3344	-0-	-466	-0-	265	1	96	9	N	87	191	1	1	8	38

FELICIA (YEGUA) CIMAREX ENERGY CO. DUNAGAN				//CONT.// 153438 WELL #:	30540 500 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY					
						RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL	DEPTH	11496	PERF.11201	-	11228			
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
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-		389 552	1 9	13906	2	N	502	375	1			227
05	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-		502 552	1 9	13679	2	N	502	403	1			326
06	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-		504 497	1 9	13419	2	N	452	606	1			172
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-		503 532	1 9	13491	2	N	484	407	1			249
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-		484 518	1 9	13320	3	N	471	588	1			132
09	14850	X	13860	-0-	-990	-0-		466 509	1 9	12885	3	N	463	455	1			140
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON					190005 WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11196	-	11208		
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-		190 339	1 9	4564	2	Y	308	280	1			145
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-		186 397	1 9	4532	2	Y	361	381	1			125
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-		205 184	1 9	4306	2	Y	167	202	1			90
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-		231 184	1 9	4339	2	Y	167	224	1			33
08	4619	X	4610	-0-	-9	-0-		199 175	1 9	4236	2	Y	159	158	1			34
09	4500	X	3901	-0-	-599	-0-		142 145	1 9	3614	2	Y	132	118	1			48
HENDERSON					WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10680	-	10700		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HENDERSON					WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	11420	PERF.11217	-	11242		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HENDERSON					WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	11510	PERF.11020	-	11188		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256204						Y	-0-					

FELICIA (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON				//CONT.// 30540 500 190005 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
				7		RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 10986						
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
04	11160 X	10779	-0-	-381	-0-	409 528 9			9842	2	Y		480	426	1		226	
05	11532 X	11090	-0-	-442	-0-	414 618 9			10058	2	Y		562	593	1		195	
06	11160 X	10361	-0-	-799	-0-	451 417 9			9493	2	Y		379	369	1		205	
07	11439 X	10872	-0-	-567	-0-	521 584 9			9767	2	Y		531	630	1		106	
08	11191 X	10647	-0-	-544	-0-	451 613 9			9583	2	Y		557	545	1		118	
09	9990 X	9959	-0-	-31	-0-	357 507 9			9095	2	Y		461	413	1		166	
SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE				789662 WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10888				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
FELICIA, S. (YEGUA 11160) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON				30542 500 190005 WELL #:		1		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
				1		RRCID -> 186908		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11001 - 11107						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 187636		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11133 - 11214				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
HENDERSON				WELL #:		4		RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146		PERF.11104 - 11112				
04	21570 X	19411	-0-	-2159	-0-	760 349 9			18302	2	Y		317	275	1		149	
05	22227 X	17206	-0-	-5021	-0-	664 399 9			16143	2	Y		363	386	1		126	
06	21510 X	8286	-0-	-13224	-0-	370 132 9			7784	2	Y		120	181	1		65	
07	20553 X	7092	-0-	-13461	-0-	351 166 9			6575	2	Y		151	186	1		30	
08	20491 X	11259	-0-	-9232	-0-	497 194 9			10568	2	Y		176	169	1		37	
*09	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	392 251 9			9977	2	Y		228	183	1		82	

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)				30544 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
ARCO FEE				WELL #: 3	RRCID -> 173343	COMPL. DATE 02/11/1999	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11812	- 11832							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
ARCO FEE				WELL #: 1	RRCID -> 156906	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 13008	PERF.11480	- 11921							
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	587					N	-0-					180
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	587					N	-0-					180
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	587					N	-0-					180
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	587					N	-0-					180
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	587					N	-0-	136	1			44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	587					N	-0-					44
FIG ACRES (YEGUA)				30815 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TYRRELL-COMBEST 'A'				WELL #: 1ST	RRCID -> 263245	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 15063	PERF.14895	- 15330							
04	175320 #	147902	-0-	-27418	-0-	300 1	142367 2	N	4759	4263 1	1 8					1009
						5235 9										
05	167090 #	149397	-0-	-17693	-0-	310 1	144849 2	N	3853	4240 1	1 8					621
						4238 9										
06	153030 #	142394	-0-	-10636	-0-	300 1	137561 2	N	4121	4226 1	2 8					514
						4533 9										
07	153109 #	148469	-0-	-4640	-0-	310 1	143436 2	N	4294	4211 1	1 8					596
						4723 9										
08	152830 #	141738	-0-	-11092	-0-	310 1	137409 2	N	3654	3832 1						418
						4019 9										
09	147900 #	115161	-0-	-32739	-0-	270 1	111587 2	N	3004	3068 1						354
						3304 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							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		//CONT.//		30822 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PAPCO, INC.				638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 7921 - 7946			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941 - 7948			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371													
FR TRACT 1-4B			WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8223 - 8255					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FISHERS REEF (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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FR TRACT 46			WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FR TRACT 46			WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B														
				31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				293371										
				WELL #: 104	RRCID -> 168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8342	- 8360		
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (FRIO 17) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 5-8A														
				31028 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				293371										
				WELL #: 1	RRCID -> 230143	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH		10200	PERF. 10148	- 10194			
04	INC G-10	399	-0-	399	399	396	1	3 9	Y	3	3 1			4
05	INC G-10	229	-0-	229	628	228	1	1 9	Y	1	2 1			3
06	INC G-10	268	-0-	268	896	260	1	6 2	Y	2	2 1			3
						2	9							
07	INC G-10	57	-0-	57	953	42	1	15 2	Y	-0-				3
08	INC G-10	38	-0-	38	991	34	1	4 2	Y	-0-				3
09	390 # NO RPT		-0-	-390	601				Y	NO RPT				3

FISHERS REEF (FRIO 8200) GALVESTON BAY ENERGY, LLC FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2														
				31028 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				293371										
				WELL #: 67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH		9260	PERF. 8082	- 8086			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (9800 FB D) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 9-12B														
				31028 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				293371										
				WELL #: 1	RRCID -> 186583	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH		10551	PERF. 9684	- 9714			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF, N. (9300)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A														
WELL #:					31030 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
					293371									
					1	RRCID -> 154821			COMPL. DATE 04/09/1995			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
FLAGPOND (FRIO LOWER)														
TEXAKOMA E & P, LLC														
FLAG POND														
WELL #:					31194 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
					844133									
					1	RRCID -> 261670			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790		
04	21450	20093	-0-	-1357	-0-	19814	3	279	9	N	254	376	1	138
05	22165	18793	-0-	-3372	-0-	18558	3	235	9	N	214	172	1	180
06	21450	16134	-0-	-5316	-0-	15939	3	195	9	N	177	179	1	178
07	22165	16966	-0-	-5199	-0-	16753	3	213	9	N	194	179	1	193
08	22165	16634	-0-	-5531	-0-	16413	3	221	9	N	201	182	1	212
09	20100 #	11094	-0-	-9006	-0-	10956	3	138	9	N	125	187	1	150
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)														
FAMCOR OIL, INC.														
GOLDEN UNIT														
WELL #:					31532 200	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO		
					261273									
					2	RRCID -> 199183			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 11842 PERF.10276 - 10354		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013														
ELMORE, INEZ B.														
WELL #:					1	RRCID -> 205143			COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
GOLDEN														
WELL #:					3SW	RRCID -> 209872			COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
ELMORE, INEZ B.														
WELL #:					5	RRCID -> 234687			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11150 - 11176		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)														
FAMCOR OIL, INC.														
ELMORE "C"														
//CONT.//					31532 200	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO		
//CONT.//					261273									
WELL #:					1	RRCID -> 248262			COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400		
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	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48		163
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45		208
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44	195 2	57
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46		103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45		148
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	49		197
FLORES (10-E)														
FAMCOR OIL, INC.														
ELMORE, INEZ B.														
					31532 348	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
					261273									
WELL #:					1	RRCID -> 126746			COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 11454 PERF.10295 - 10304		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FONDREN RANCH (WILCOX 8600)														
C & E OPERATING, INC.														
MILLER A														
					31839 570	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
					120079									
WELL #:					1	RRCID -> 262588			COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8058 - 8522		
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FONDREN RANCH (YEGUA 4350)														
C & E OPERATING, INC.														
FAILLA														
					31839 650	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
					120079									
WELL #:					1	RRCID -> 269450			COMPL. DATE 11/25/2012			TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470		
04	7590		5606	-0-	-1984	-0-	5606	2			N	-0-		-0-
05	7843		9039	-0-	1196	-0-	9039	2			N	-0-		-0-
06	7590		8523	-0-	933	-0-	8523	2			N	-0-		-0-
07	26694		9132	-0-	-17562	-0-	9132	2			N	-0-		-0-
08	9245		9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-		-0-
*09	8948		8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-		-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)														
LUCAS ENERGY, INC.														
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT														
					32156 497	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON		
					511924									
WELL #:					1	RRCID -> 247649			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF.10871 - 11519		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-		917
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-		917
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	72	533 1	456
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	62	350 1	168
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-		168
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-		168
NAVIDAD RESOURCES, LLC														
EASTHAM STATE PRISON FARM 7														
					601175									
WELL #:					1	RRCID -> 246227			COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685		
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.				642718									
LITTLE, T. A.GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL	DEPTH 11638	PERF.11302 - 11446			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
													BALANCE
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	240 1	2941 2	N	138	191 1			159
05	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	152 9	2990 2	N	154	196 1			117
06	3210 X	3200	-0-	-10	-0-	248 1	2795 2	N	150				267
07	3441 X	1723	-0-	-1718	-0-	169 9	1315 2	N	145	190 1			222
08	3441 X	3182	-0-	-259	-0-	240 1	2696 2	N	216	368 1			70
*09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	238 9	3608 2	N	196				266
						216 9							

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2				WELL #:	2	RRCID -> 140308	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11448 - 11589			
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	6 1	1119 2	N	22				202
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	24 9	1076 2	N	78				280
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	6 1	541 2	N	13	196 1			97
07	1178 N	395	-0-	-783	-0-	86 9	14 9	N	13				110
08	1178 N	747	-0-	-431	-0-	6 1	717 2	N	22				132
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	24 9	1132 2	N	25				157
						5 1							
						28 9							

SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:	24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10498 - 10504		
04	11790 X	11496	-0-	-294	-0-	50 1	11228 2	N	198	193 1			74
05	12524 X	9857	-0-	-2667	-0-	218 9	9591 2	N	206	191 1			89
06	12120 X	11595	-0-	-525	-0-	39 1	11322 2	N	203	183 1			109
07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	227 9	12533 2	N	204	191 1			122
08	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	50 1	12540 2	N	190	190 1			122
09	11610 X	11472	-0-	-138	-0-	223 9	11233 2	N	172	190 1			104
						52 1							
						224 9							
						51 1							
						209 9							
						50 1							
						189 9							

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
BROMBERG, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9844 - 10385			
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	623 1	1893 2	N	18	187 1			13
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	20 9	1954 2	N	92				105
06	2070 N	1780	-0-	-290	-0-	466 1	1313 2	N	22				127
07	2635 N	1892	-0-	-743	-0-	101 9	1422 2	N	63				190
08	2511 N	2054	-0-	-457	-0-	443 1	1610 2	N	26				216
*09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	24 9	1511 2	N	18	190 1			44
						401 1							
						69 9							
						415 1							
						29 9							
						435 1							
						20 9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				//CONT.//	32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
TRIVIUM OPERATING, LLC					871168									
ACKLEY, DAN					WELL #:	1	RRCID -> 097053	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10285	- 10419		
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
04	1802 N	1736	-0-	-66	-0-	1695 3	41 9	N	37					102
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2517 3	55 9	N	50					152
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1643 3	40 9	N	36	153	1			35
07	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1781 3	44 9	N	40					75
08	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1738 3	65 9	N	59					134
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT					134
ST. REGIS PAPER CO. "C"					WELL #:	1	RRCID -> 097997	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL	DEPTH 10613	PERF.10342	- 10450		
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3892 3	97 9	N	88					230
05	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5794 3	84 9	N	76	187	1			119
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3509 3	86 9	N	78					197
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3728 3	65 9	N	59	186	1			70
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3801 3	83 9	N	75	97	1			48
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT					48
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			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
09	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		
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	160 1	2886 2	N	22					94
						24 9								
05	3162 X	2678	-0-	-484	-0-	133 1	2513 2	N	29					123
						32 9								
06	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	185 1	2339 2	N	21					144
						23 9								
07	3255 X	3184	-0-	-71	-0-	206 1	2952 2	N	24					168
						26 9								
08	3255 X	2534	-0-	-721	-0-	134 1	2396 2	N	4					172
						4 9								
09	3060 X	2523	-0-	-537	-0-	131 1	2392 2	N	-0-					172
FORREST, W. M., JR. -B-					WELL #:	1 F	RRCID -> 032717	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	870 N	5	-0-	-865	-0-	5 2		N	-0-					176
05	992 N	840	-0-	-152	-0-	42 1	798 2	N	-0-					176
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	56 1	704 2	N	-0-					176
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42 1	602 2	N	-0-					176
08	837 N	607	-0-	-230	-0-	32 1	575 2	N	-0-					176
09	750 N	598	-0-	-152	-0-	31 1	567 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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FORT 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. GAS (I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	893 X	893	-0-	-0-	-0-		764	2	129	9	N	117					233
05	713 X	426	-0-	-287	-0-		347	2	79	9	N	72	186	1			119
06	577 X	577	-0-	-0-	-0-		476	2	101	9	N	92					211
07	930 X	256	-0-	-674	-0-		214	2	42	9	N	38	182	1			67
08	930 X	207	-0-	-723	-0-		157	2	50	9	N	45					112
09	570 N	283	-0-	-287	-0-		198	2	85	9	N	77					189
POSTEL				WELL #:	1	RRCID -> 264532	COMPL.	DATE 01/10/2012	TOTAL	DEPTH 12350	PERF.10176	- 12226					
04	12690 X	6572	-0-	-6118	-0-		5920	2	652	9	N	593	538	1			239
05	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-		12792	2	791	9	N	719	727	1			231
06	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-		11391	2	649	9	N	590	539	1			282
07	10850 X	5883	-0-	-4967	-0-		5282	2	601	9	N	546	717	1			111
08	13113 X	5092	-0-	-8021	-0-		4576	2	516	9	N	469	351	1			229
09	8070 X	4772	-0-	-3298	-0-		4306	2	466	9	N	424	496	1			157
GOODWIN				WELL #:	1	RRCID -> 264898	COMPL.	DATE 11/03/2011	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10462	- 12124					
04	3330 X	1359	-0-	-1971	-0-		1293	2	66	9	N	60					194
05	3441 X	393	-0-	-3048	-0-		343	2	50	9	N	45					239
06	840 X	773	-0-	-67	-0-		667	2	106	9	N	96	177	1			158
07	1395 X	348	-0-	-1047	-0-		311	2	37	9	N	34					192
08	1395 X	402	-0-	-993	-0-		303	2	99	9	N	90	173	1			109
09	780 N	469	-0-	-311	-0-		364	2	105	9	N	95					204
ULRICH				WELL #:	1	RRCID -> 264900	COMPL.	DATE 11/22/2011	TOTAL	DEPTH 13960	PERF.10326	- 11894					
04	331 X	331	-0-	-0-	-0-		222	2	109	9	N	99					230
05	248 X	209	-0-	-39	-0-		128	2	81	9	N	74	178	1			126
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-		171	2	91	9	N	83					209
07	341 X	290	-0-	-51	-0-		223	2	67	9	N	61	175	1			95
08	341 X	218	-0-	-123	-0-		148	2	70	9	N	64					159
09	270 N	126	-0-	-144	-0-		48	2	78	9	N	71	161	1			69
ETHEREDGE				WELL #:	1	RRCID -> 264901	COMPL.	DATE 11/03/2011	TOTAL	DEPTH 12350	PERF. N/A						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
STERLING T. HARRISON ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 265273	COMPL.	DATE 06/02/2012	TOTAL	DEPTH 11640	PERF.11498	- 11635					
04	T. A.	7042	-0-	7042	153805	4862	1	768	2	N	1284	1344	1				599
						1412	9										
05	T. A.	5527	-0-	5527	159332	2676	1	1010	2	N	1674	1540	1				733
						1841	9										
06	T. A.	5016	-0-	5016	164348	3259	1	123	2	N	1485	1519	1				699
						1634	9										
07	T. A.	7557	-0-	7557	171905	1917	1	4170	2	N	1336	1342	1				693
						1470	9										
08	T. A.	5687	-0-	5687	177592	1592	1	2676	2	N	1290	1333	1				650
						1419	9										
09	T. A.	5803	-0-	5803	183395	1754	1	2484	2	N	1423	1323	1				750
						1565	9										

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10352 - 12070														
04		870 X	678	-0-	-192	-0-	577	2	101 9	N	92	182 1		146
05		899 X	296	-0-	-603	-0-	212	2	84 9	N	76			222
06		600 X	262	-0-	-338	-0-	205	2	57 9	N	52	168 1		106
07		713 X	187	-0-	-526	-0-	159	2	28 9	N	25			131
08		713 X	135	-0-	-578	-0-	85	2	50 9	N	45			176
09		270 N	220	-0-	-50	-0-	97	2	123 9	N	112	172 1		116
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 11210 - 14185														
04		84570 X	16911	-0-	-67659	-0-	16232	2	679 9	N	617	704 1		90
05		87389 X	21766	-0-	-65623	-0-	20387	2	1379 9	N	1254	1101 1		243
06		84570 X	20215	-0-	-64355	-0-	19246	2	969 9	N	881	882 1		242
07		87389 X	18694	-0-	-68695	-0-	17653	2	1041 9	N	946	914 1		274
08		87389 X	9755	-0-	-77634	-0-	8737	2	1018 9	N	925	890 1		309
09		84570 X	9667	-0-	-74903	-0-	9133	2	534 9	N	485	538 1		256
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782														
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
04		150 N	91	-0-	-59	-0-	91	1		N	-0-			135
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-			135
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	91	1	9 9	N	8			143
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			143
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	1		N	-0-			143
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1		N	-0-			143
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 10671 - 11090														
04	T. A.		2280	-0-	2280	34997	1814	1	466 9	N	424	264 1		894
05	T. A.		1762	-0-	1762	36759	1170	1	592 9	N	538	193 1		1239
06	T. A.		1288	-0-	1288	38047	970	1	318 9	N	289	192 1		1336
07	T. A.		1039	-0-	1039	39086	771	1	268 9	N	244	381 1		1199
08	T. A.		958	-0-	958	40044	758	1	200 9	N	182			1381
09	T. A.		959	-0-	959	41003	700	1	259 9	N	235	188 1		1428

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175																
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3429	-0-	429	3022	390 1	1055 9	1984	3	N	959	1007	1			210
05	3100 N	2088	-0-	-1012	2010	195 1	406 9	1487	3	N	369	342	1			237
06	5572 X	3562	-0-	-2010	-0-	390 1	1114 9	2058	3	N	1013	1030	1			220
07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	403 1	843 9	4118	3	N	766	823	1			163
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	364 1	1126 9	2662	3	N	1024	980	1			207
*09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	286 1	468 9	1903	3	N	425	485	1			147
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																
04	0 Z	1559	-0-	1559	100404	390 1	365 9	804	3	N	332	336	1			175
05	0 Z	2232	-0-	2232	102636	390 1	438 9	1404	3	N	398	351	1			222
06	0 Z	3257	-0-	3257	105893	377 1	458 9	2422	3	N	416	368	1			270
07	0 Z	5135	-0-	5135	111028	403 1	450 9	4282	3	N	409	334	1			345
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	111028					N	NO RPT					345
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	111028					N	NO RPT					345
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10728 - 11868																
04	0 W	1954	-0-	1954	115339	58 1	327 9	1569	3	N	297	364	1			134
05	0 W	2029	-0-	2029	117368	62 1	440 9	1527	3	N	400	350	1			184
06	0 W	1970	-0-	1970	119338	60 1	373 9	1537	3	N	339	351	1			172
07	0 W	2072	-0-	2072	121410	60 1	373 9	1639	3	N	339	353	1			158
08	0 W	1984	-0-	1984	123394	52 1	355 9	1577	3	N	323	359	1			122
09	0 W	1531	-0-	1531	124925	52 1	202 9	1277	3	N	184	158	1			148
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931																
04	2250 X	765	-0-	-1485	-0-	480 1	121 9	285	9	N	259	182	1			183
05	2325 X	551	-0-	-1774	-0-	320 1	52 1	231	9	N	210	167	1			226
06	600 X	281	-0-	-319	-0-	169 1	52 1	112	9	N	102	188	1			140
07	806 X	577	-0-	-229	-0-	52 1	121 9	404	3	N	110					250
*08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	260 1	77 9	1268	3	N	70	178	1			142
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52 1	2 9	419	3	N	2					144

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370														
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	750	1	1048	3	N	845	856	1	245
						930	9							
05	0 W	2691	-0-	2691	2691	775	1	1048	3	N	789	701	1	333
						868	9							
06	0 W	2719	-0-	2719	5410	725	1	1168	3	N	751	871	1	213
						826	9							
07	0 W	2863	-0-	2863	8273	775	1	1092	3	N	905	851	1	267
						996	9							
08	0 W	2667	-0-	2667	10940	775	1	912	3	N	891	843	1	315
						980	9							
09	0 W	2426	-0-	2426	13366	750	1	881	3	N	723	835	1	203
						795	9							
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547														
04	2130 N	507	-0-	-1623	-0-	117	1	383	3	N	6			83
						7	9							
05	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	325	1	994	3	N	65			148
						72	9							
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	260	1	784	3	N	144	184	1	108
						158	9							
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	182	1	674	3	N	111			219
						122	9							
08	1395 N	822	-0-	-573	-0-	143	1	430	3	N	226	180	1	265
						249	9							
*09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	390	1	1060	3	N	977	1045	1	197
						1075	9							
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390														
04	DLQ G-10	2963	-0-	2963	5726	1099	1	1478	3	N	351	366	1	205
						386	9							
05	DLQ G-10	1593	-0-	1593	7319	288	1	1016	3	N	263	357	1	111
						289	9							
06	DLQ G-10	2325	-0-	2325	9644	916	1	1021	3	N	353	346	1	118
						388	9							
07	DLQ G-10	3078	-0-	3078	12722	510	1	2218	3	N	318	331	1	105
						350	9							
08	DLQ G-10	3078	-0-	3078	15800	446	1	2263	3	N	335	180	1	260
						369	9							
*09	17542 X	1742	-0-	-15800	-0-	407	1	974	3	N	328	404	1	184
						361	9							
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408														
04	DLQ G-10	550	-0-	550	1128	360	1	190	9	N	173	190	1	228
05	DLQ G-10	515	-0-	515	1643	360	1	155	9	N	141	182	1	187
06	DLQ G-10	589	-0-	589	2232	220	1	157	3	N	193	167	1	213
						212	9							
07	DLQ G-10	1171	-0-	1171	3403	440	1	435	3	N	269	325	1	157
						296	9							
08	DLQ G-10	1484	-0-	1484	4887	540	1	617	3	N	297	360	1	94
						327	9							
*09	3000 N	1292	-0-	-1708	3179	600	1	482	3	N	191	182	1	103
						210	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON							
SEM OPERATING COMPANY LLC // CONT. // 766370																			
BLAIR A WELL #: 1				RRCID -> 264913				COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492							
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			
04	DLQ G-10	2408	-0-	2408	6526	520 1	1617 3	Y	246	174	1	237							
05	DLQ G-10	2029	-0-	2029	8555	271 9	1463 3	Y	187	182	1	242							
06	DLQ G-10	3317	-0-	3317	11872	360 1	2347 3	Y	409	525	1	126							
07	DLQ G-10	3372	-0-	3372	15244	206 9	2414 3	Y	380	345	1	161							
08	DLQ G-10	2842	-0-	2842	18086	520 1	1834 3	Y	353	369	1	145							
*09	19262 X	1176	-0-	-18086	-0-	450 9	339 3	Y	215	182	1	178							
						237 9													

HYDE				WELL #: 1				RRCID -> 265003				COMPL. DATE 04/26/2011				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500			
04	2430 X	94	-0-	-2336	-0-	6 1	71 3	Y	15			95							
05	2511 X	1340	-0-	-1171	-0-	17 9	1089 3	Y	201	181	1	115							
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	30 1	2299 3	Y	230	177	1	168							
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	221 9	2757 3	Y	342	361	1	149							
*08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	44 1	3169 3	Y	379	349	1	179							
*09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	253 9	3305 3	Y	343	352	1	170							
						56 1													
						376 9													
						62 1													
						417 9													
						60 1													
						377 9													

ELLIOTT				WELL #: 1				RRCID -> 265021				COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712			
04	0 W	2523	-0-	2523	232892	560 1	1414 3	Y	499	357	1	247							
05	0 W	3315	-0-	3315	236207	549 9	1977 3	Y	671	720	1	198							
06	0 W	2762	-0-	2762	238969	600 1	1684 3	Y	489	531	1	156							
07	0 W	3400	-0-	3400	242369	738 9	2220 3	Y	527	527	1	156							
08	0 W	2614	-0-	2614	244983	540 1	1498 3	Y	560	346	1	370							
09	0 W	2218	-0-	2218	247201	580 9	1080 3	Y	489	531	1	328							
						500 1													
						616 9													
						600 1													
						538 9													

MILES TIMBER				WELL #: 1				RRCID -> 265036				COMPL. DATE 12/04/2011				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290			
04	10200 X	5804	-0-	-4396	-0-	560 1	4464 3	Y	709	666	1	278							
05	10540 X	4992	-0-	-5548	-0-	780 9	3659 3	Y	648	714	1	212							
06	8370 X	2243	-0-	-6127	-0-	620 1	1974 3	Y	221	308	1	125							
07	8649 X	8473	-0-	-176	-0-	713 9	7595 3	Y	744	653	1	216							
08	8649 X	4189	-0-	-4460	-0-	26 1	3817 3	Y	293	369	1	140							
*09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	243 9	2979 3	Y	343	358	1	125							
						60 1													
						818 9													
						50 1													
						322 9													
						58 1													
						377 9													

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC // CONT. // 766370														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10114 - 11765														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	75120 X	9138	-0-	-65982	-0-	959 1378	1 9	6801	3	N	1253	1231	1	203
05	77624 X	8948	-0-	-68676	-0-	1055 1387	1 9	6506	3	N	1261	1205	1	259
06	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	931 1044	1 9	6220	3	N	949	1051	1	157
07	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	1017 1428	1 9	3845	3	N	1298	1252	1	203
08	9579 X	8244	-0-	-1335	-0-	982 963	1 9	6299	3	N	875	879	1	199
*09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	826 1528	1 9	5912	3	N	1389	1226	1	362
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	1471 1372	1 9	4760	3	Y	1247	1227	1	163
05	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	383 835	1 9	6939	3	Y	759	740	1	182
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	437 545	1 9	2375	3	Y	495	502	1	175
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	496 547	1 9	3414	3	Y	497	534	1	138
*08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	124 496	1 9	2237	3	Y	451	511	1	78
*09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	114 743	1 9	2023	3	Y	675	488	1	265
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10210 - 12350														
04	0 W	3138	-0-	3138	211999	560 847	1 9	1731	3	N	770	706	1	260
05	0 W	2866	-0-	2866	214865	540 815	1 9	1511	3	N	741	706	1	295
06	0 W	2511	-0-	2511	217376	600 747	1 9	1164	3	N	679	726	1	248
07	0 W	3252	-0-	3252	220628	620 652	1 9	1980	3	N	593	702	1	139
08	0 W	2247	-0-	2247	222875	600 678	1 9	969	3	N	616	519	1	236
09	0 W	2163	-0-	2163	225038	600 694	1 9	869	3	N	631	714	1	153
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944														
04	0 W	15695	-0-	15695	894245	106 7300	1 9	8289	3	Y	6636	6985	1	254
05	0 W	18206	-0-	18206	912451	130 6161	1 9	11915	3	Y	5601	5504	1	351
06	0 W	18238	-0-	18238	930689	150 5139	1 9	12949	3	Y	4672	4737	1	286
07	0 W	17763	-0-	17763	948452	164 4517	1 9	13082	3	Y	4106	3852	1	540
08	0 W	17489	-0-	17489	965941	134 4324	1 9	13031	3	Y	3931	4315	1	156
09	0 W	14991	-0-	14991	980932	131 3796	1 9	11064	3	Y	3451	3452	1	155

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) // CONT. // 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC // CONT. // 766370														
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	0 W	7746	-0-	-	7746	213901		600	1	4476	3	N	2427	185
								2670	9					
05	0 W	10291	-0-	-	10291	224192		620	1	7472	3	N	1999	255
								2199	9					
06	0 W	7259	-0-	-	7259	231451		1200	1	4468	3	N	1446	136
								1591	9					
07	0 W	10463	-0-	-	10463	241914		620	1	8149	3	N	1540	303
								1694	9					
08	0 W	8036	-0-	-	8036	249950		500	1	6226	3	N	1191	128
								1310	9					
09	0 W	6326	-0-	-	6326	256276		560	1	4905	3	N	783	88
								861	9					
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 10422 - 12068														
04	25680 X	14675	-0-	-	-11005	-0-		600	1	12325	3	N	1591	357
								1750	9					
05	26536 X	6267	-0-	-	-20269	-0-		580	1	4844	3	N	766	229
								843	9					
06	25680 X	938	-0-	-	-24742	-0-		420	1	518	9	N	471	158
07	26536 X	6027	-0-	-	-20509	-0-		620	1	4094	3	N	1194	127
								1313	9					
08	26536 X	11853	-0-	-	-14683	-0-		620	1	10022	3	N	1101	167
								1211	9					
09	14670 X	12002	-0-	-	-2668	-0-		600	1	10224	3	N	1071	255
								1178	9					
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
04	0 W	32049	-0-	-	32049	248017		1050	1	22358	3	Y	7855	248
								8641	9					
05	0 W	34707	-0-	-	34707	282724		1251	1	24967	3	Y	7717	328
								8489	9					
06	0 W	34855	-0-	-	34855	317579		1251	1	25365	3	Y	7490	282
								8239	9					
07	0 W	25692	-0-	-	25692	343271		1978	1	18402	3	Y	4829	451
								5312	9					
08	0 W	31264	-0-	-	31264	374535		1251	1	22741	3	Y	6611	178
								7272	9					
09	0 W	21512	-0-	-	21512	396047		570	1	16940	3	Y	3638	70
								4002	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														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT	-0-
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10643 - 10682														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 41 F										RRCID -> 032364	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 11265	PERF.10811	- 10900		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D										RRCID -> 032365	COMPL. DATE 06/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10728	- 10748		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	667	-0-	667	667	667	667	667	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U										RRCID -> 032367	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10590	- 0		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			111
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2			113
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			113
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L										RRCID -> 032368	COMPL. DATE 06/17/1961	TOTAL DEPTH 11055	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U										RRCID -> 032369	COMPL. DATE 02/02/1962	TOTAL DEPTH 10951	PERF. N/A			
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U										RRCID -> 032371	COMPL. DATE 05/04/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 178 RRCID -> 032372 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8954	2	250	9	Y	227	379	1	133
05	5735 X	3057	-0-	-0-	-2678	-0-	-0-	3026	2	31	9	Y	28			161
06	5550 X	1018	-0-	-0-	-4532	-0-	-0-	974	2	44	9	Y	40			201
07	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10191	2	179	9	Y	163	188	1	176
*08	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10218	2	183	9	Y	166	189	1	153
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A																
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON							
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706																			
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U										RRCID -> 032381		COMPL. DATE 01/10/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L										RRCID -> 032386		COMPL. DATE 09/18/1962		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		343	2			Y	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: MADISON				
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706																			
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U										RRCID ->	032389	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D										RRCID ->	032391	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	N/A		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAMBLESS WELL #: 1										RRCID ->	259666	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1										RRCID ->	270315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13904 - 13920		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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							
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAMBLESS				WELL #: 1		RRCID -> 259665		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416 - 11750							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:		RRCID -> 270411		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.13904 - 13920			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NAVIDAD RESOURCES, LLC				601175															
LITTLE				WELL #: 1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:		RRCID -> 270479		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3086 - 3118			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)													CNTY: MADISON	
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.														
ROBERTSON														
WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS														
WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL														
WELL #: RRCID -> 270347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13904 - 13920														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)													CNTY: MADISON	
J-O'B OPERATING COMPANY														
MORRIS, THELMA														
WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614														
04	9330	7870	-0-	-1460 B	-307	870	1	6835	2	N	150	192	1	182
						165	9							
05	9641	7982	-0-	-1659 B	-1966	870	1	6947	2	N	150	188	1	144
						165	9							
06	9240	8041	-0-	-1199 B	-3165	870	1	7018	2	N	139	191	1	92
						153	9							
07	9548	7501	-0-	-2047 B	-5212	870	1	6490	2	N	128			220
						141	9							
08	9548	7118	-0-	-2430 B	-7642	899	1	6096	2	N	112	185	1	147
						123	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7642										
09	8040 N	7727	-0-	-313 B	-7642	870	1	6710	2	N	134			281
						147	9							
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC														
CROWSON, EFFIE, UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON													
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706													
LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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													
04	5673 N	5673	-0-	-0-	B	-0-	5661	2	12 9	N	11		88
05	5366 N	5366	-0-	-0-	B	-0-	5359	2	7 9	N	6		94
06	3957 N	3957	-0-	-0-	B	-0-	3950	2	7 9	N	6		100
07	4995 N	4995	-0-	-0-	B	-0-	4984	2	11 9	N	10		110
08	6382 N	6382	-0-	-0-	B	-0-	6368	2	14 9	N	13		110
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		110
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													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
TRIVIM OPERATING, LLC 871168													
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 10387 - 10497													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

F. 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 259667	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 11503	PERF. 9416	- 11750							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	RRCID -> 270401	COMPL. DATE	N/A				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 13904	- 13920		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORT TRINIDAD, 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							
04	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
05	1550 #	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					30
06	20591	20591	-0-	-0-	-0-	14215	2	6376	9	N	5796	5780	1	16	8	30
07	33001	33001	-0-	-0-	-0-	22335	2	10666	9	N	9696	9410	1			316
08	13887	13887	-0-	-0-	-0-	9661	2	4226	9	N	3842	3932	1			226
09	3960	1675	-0-	-2285	-0-	4	2	1671	9	N	1519	1571	1	1	8	173
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								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011 - 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								
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					27
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
*09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	1110	2	1194	9	N	1085	1081	1	4	8	27

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10538 - 10576														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATARA OIL & GAS LLC 643251 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10925 - 11032														
04	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	90	1	9584	2	N	154	185	1	145
						169	9							
05	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	93	1	9106	2	N	106	186	1	65
						117	9							
06	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	90	1	7973	2	N	87			152
						96	9							
07	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	93	1	7829	2	N	73	182	1	43
						80	9							
08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	93	1	7499	2	N	74			117
						81	9							
*09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	87	1	6812	2	N	114	1	8	230
						125	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														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706																	
WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-										WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 10586	- 10618
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORREST-STATE UNIT										WELL #:	2 U	RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREK RESOURCES, INC. 867578										WELL #:	1 U	RRCID -> 032738	COMPL. DATE 08/04/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP)														
PARTEN OPERATING INC.														
SEVEN J STOCK FARM, INC.														
WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FARMERS OIL COMPANY														
WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884														
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	30	1	4625	2	N	83			152
						91	9							
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	31	1	4325	2	N	48			200
						53	9							
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	30	1	4254	2	N	34			234
						37	9							
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	31	1	4590	2	N	21	200	1	55
						23	9							
08	4030 X	3674	-0-	-356	-0-	31	1	3632	2	N	10			65
						11	9							
09	4740 X	4255	-0-	-485	-0-	30	1	4164	2	N	55			120
						61	9							
FARMERS OIL COMPANY														
WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
04	2880 X	2879	-0-	-1	-0-	50	1	2756	2	N	66	194	1	133
						73	9							
05	3038 X	2610	-0-	-428	-0-	52	1	2506	2	N	47			180
						52	9							
06	2940 X	2502	-0-	-438	-0-	50	1	2405	2	N	43			223
						47	9							
07	3162 X	2637	-0-	-525	-0-	52	1	2528	2	N	52			275
						57	9							
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	52	1	3068	2	N	50	199	1	126
						55	9							
09	2880 X	2807	-0-	-73	-0-	50	1	2698	2	N	54			180
						59	9							
ROSCOE BAYLESS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
04	9060 X	8572	-0-	-488	-0-	116	1	8360	2	N	87	197	1	152
						96	9							
05	9362 X	9039	-0-	-323	-0-	119	1	8851	2	N	63			215
						69	9							
06	8730 X	163	-0-	-8567	-0-	104	1	59	9	N	54			269
07	9362 X	2119	-0-	-7243	-0-	20	1	2099	2	N	-0-			269
08	9362 X	9169	-0-	-193	-0-	105	1	9023	2	N	37	199	1	107
						41	9							
09	8760 X	172	-0-	-8588	-0-	111	1	61	9	N	55			162

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718												
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	150 1	4687 2	N	97		151	
05	4960 X	4517	-0-	-443	-0-	107 9	4273 2	N	81		232	
06	4800 X	4379	-0-	-421	-0-	155 1	4159 2	N	64	199 1	97	
07	4960 X	4682	-0-	-278	-0-	89 9	4437 2	N	82		179	
08	4960 X	3351	-0-	-1609	-0-	70 9	3106 2	N	82	196 1	65	
09	4950 X	4684	-0-	-266	-0-	155 1	4446 2	N	80		145	
						90 9						
						88 9						
RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC 736715 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043												
MYRA GOULD GU WELL #: 1												
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1933 2	36 9	N	33		183	
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2092 2	43 9	N	39		222	
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1760 2	26 9	N	24	186 1	60	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	615 2	41 9	N	37		97	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116												
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1773 2	21 9	N	19		87	
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1960 2	17 9	N	15		102	
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1540 2	23 9	N	21	70 1	53	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		53	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53	
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050												
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402 2	17 9	N	15		107	
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1626 2	12 9	N	11		118	
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1578 2	10 9	N	9		127	
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9	N	1		128	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128	
FOUND FORK (FRI0) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
GOLDENROD GAS, INC. 313121												
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701												
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-		-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 1		N	-0-		-0-	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 1		N	-0-		-0-	
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 1		N	-0-		-0-	
08	310 N	110	-0-	-200	-0-	110 1		N	-0-		-0-	
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 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					
M	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LEARY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 241736		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13227 - 13244					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322						N	-0-					198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006																	

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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH HEIRS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794					
04	12960	11967	-0-	-993	-0-	11580	3	387	9	N	352	186	1				297
05	13392	11577	-0-	-1815	-0-	11194	3	383	9	N	348	365	1				280
06	12960	10957	-0-	-2003	-0-	10596	3	361	9	N	328	358	1				250
07	13392	8903	-0-	-4489	-0-	8586	3	317	9	N	288	379	1				159
08	101520	101520	-0-	-0-	-0-	101156	3	364	9	N	331	376	1				114
09	INC G-10	9913	-0-	9913	9913	9618	3	295	9	N	268	183	1				199

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036													
O'LEARY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13136 - 13420					
04	5443	5443	-0-	-0-	-0-	5082	3	361	9	N	328	389	1				171
05	5682	5682	-0-	-0-	-0-	5348	3	334	9	N	304	376	1				99
06	5702	5702	-0-	-0-	-0-	5346	3	356	9	N	324	192	1				231
07	5779	5779	-0-	-0-	-0-	5453	3	326	9	N	296	374	1				153
08	5538	5538	-0-	-0-	-0-	5208	3	330	9	N	300	195	1				258
09	5220	5205	-0-	-15	-0-	4912	3	293	9	N	266	383	1				141

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (13000)										32346 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.										206036								
RAYNOR										WELL #:	1	RRCID -> 201507	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL	DEPTH 13168	PERF.12688	- 12720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1609	3	7	9	N	6					242		
05	2201 X	692	-0-	-1509	-0-	692	3			N	-0-					242		
06	2130 X	1846	-0-	-284	-0-	1846	3			N	-0-					242		
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					242		
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					242		
09	1860 X	1387	-0-	-473	-0-	1387	3			N	-0-					242		

DEVON FEE										WELL #:	1	RRCID -> 201831	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL	DEPTH 13150	PERF.12840	- 12920	
04	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9537	3	69	9	N	63					224		
05	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10081	3	102	9	N	93			175	1	142		
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9585	3	96	9	N	87					229		
07	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9796	3	75	9	N	68					297		
08	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9734	3	55	9	N	50			181	1	166		
*09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9188	3	86	9	N	78					244		

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	
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					84		
05	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	2	N	-0-					84		
06	1140 #	1113	-0-	-27	-0-	48	1	1065	2	N	-0-					84		
07	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	N	180			177	1	87		
						198	9											
08	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	51	1	1205	2	N	-0-					87		
*09	911	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	N	-0-					87		

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	
04	T. A.	126	-0-	126	350	54	1	72	3	Y	-0-					-0-		
05	T. A.	18	-0-	18	368	7	1	11	3	Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-		
07	T. A.	194	-0-	194	562	66	1	128	3	Y	-0-					-0-		
08	T. A.	1119	-0-	1119	1681	298	1	509	3	Y	284			142	1	142		
						312	9											
*09	3000 N	2507	-0-	-493	1188	970	1	1128	3	Y	372			475	1	39		
						409	9											

FEDERAL BROOKS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 258188	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL	DEPTH 11796	PERF.10982	- 10986	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	1	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FRANKS (FRIO 10,000)														
XTO ENERGY INC.														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	166	1	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	227	1	387	3	N	1			29
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	215	1	250	3	N	-0-			29
FRANKS (RYCADE)														
XTO ENERGY INC.														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKS (SCHENCK SAND)														
XTO ENERGY INC.														
GHINAUDO, M., ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10956 - 10986														
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	392	129	1	429
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	427	657	1	199
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	303	225	1	277
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	226	1	352
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	410	1	255
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	191	1	290
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
XTO ENERGY INC.														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910														
04	3990 X	1531	-0-	-2459	-0-	656 1	874 3	Y		1				78
						1 9								
05	1829 X	1769	-0-	-60	-0-	651 1	1118 3	Y		-0-		2 1		76
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	616 1	1197 3	Y		-0-				76
07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	585 1	1140 3	Y		11				87
						12 9								
08	1798 X	1520	-0-	-278	-0-	557 1	949 3	Y		13				100
						14 9								
09	1800 N	1279	-0-	-521	-0-	575 1	669 3	Y		32				132
						35 9								
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541														
04	6810 X	881	-0-	-5929	-0-	362 1	483 3	Y		33	45 1			3
						36 9								
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
06	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	505 1	980 3	Y		49	22 1			27
						54 9								
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	1371 1	2669 3	Y		153	132 1			48
						168 9								
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	1407 1	2399 3	Y		136	166 1			18
						150 9								
*09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	1224 1	1424 3	Y		159	146 1			31
						175 9								
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720														
04	6000 X	2819	-0-	-3181	-0-	1475 1	1300 3	Y		40	11 1			187
						44 9								
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1171 1	1487 3	Y		62	150 1			99
						68 9								
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	1742 1	1896 3	Y		43	7 1			135
						47 9								
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	1650 1	1639 3	Y		27	5 1			157
						30 9								
08	2914 X	2350	-0-	-564	-0-	1418 1	909 3	Y		21	5 1			173
						23 9								
09	3690 X	1485	-0-	-2205	-0-	1067 1	416 3	Y		2				175
						2 9								

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)				//CONT.//	32688 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL	DEPTH 12555	PERF.11970 - 12310			
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
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-		51 96	1 9	45 3	Y		87	117 1		120
05	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-		1213 304	1 9	1540 3	Y		276	272 1		124
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-		1144 407	1 9	1245 3	Y		370	200 1		294
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		1188 432	1 9	1180 3	Y		393	425 1		262
08	1643 N	904	-0-	-739	-0-		349 331	1 9	224 3	Y		301	439 1		124
09	2730 N	266	-0-	-2464	-0-		143 67	1 9	56 3	Y		61	92 1		93
FEDERAL DELANGE		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 199227		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL	DEPTH 11785	PERF.11610 - 11832			
04	T. A.	51	-0-	51	51		22 6	1 9	29 3	Y		-0-			-0-
05	T. A.	2149	-0-	2149	2200		789 7	1 9	1354 3	Y		5			5
06	T. A.	521	-0-	521	2721		175 7	1 9	339 3	Y		6			11
07	T. A.	118	-0-	118	2839		40 7	1 9	78 3	Y		-0-			11
08	T. A.	207	-0-	207	3046		74 7	1 9	126 3	Y		6			17
*09	3627 X	581	-0-	-3046	-0-		252 36	1 9	293 3	Y		33			50
FEDERAL BROOKS		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 209685		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL	DEPTH 11628	PERF.11642 - 11917			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		3	3 8		210
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y		3	176 1	2 8	35
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y		-0-			35
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-		36	1 1	69 3	Y		-0-			35
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-				2 3	Y		-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			35
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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
FRELSBURG (Z-15-D)					32978 672	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.					082442										
NOSKA, J. EST.				WELL #:		RRCID -> 137814		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL	DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO			

FRNKA (COCKFIELD 6400)				33076 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
LEHRER ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 180014	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6436 - 6440
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2011	- P&A 6-1-11				

FROZEN POINT (MIOCENE 8500)													CNTY: GALVESTON	
RUTHERFORD OIL CORPORATION														
EAST BAY TRACT 180 A														
WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A														
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	
04	42555	42555	-0-	-0-	-0-	300 1	42226 2	N	26				60	
05	42313	42313	-0-	-0-	-0-	29 9	41960 2	N	39				99	
06	38067	38067	-0-	-0-	-0-	43 9	37735 2	N	38				137	
07	39359	39359	-0-	-0-	-0-	290 1	39008 2	N	37				174	
08	31775	26548	-0-	-5227	-0-	42 9	26229 2	N	8				182	
09	39000	23140	-0-	-15860	-0-	310 1	22831 2	N	8	186	1		4	
						9 9								
						9 9								
FULSHEAR (HILLEBRENNER)													CNTY: FORT BEND	
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP														
REED, HATTIE BLACK G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050														
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
KST KATY													TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922	
WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
FEENEY, ELIZABETH I.													TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917	
WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993														
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
FEENEY													TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040	
WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993														
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
ROESNER, EARL H.													TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947	
WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993														
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

FULTSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND															
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361															
KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174															
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735															
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102															
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907															
04	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6866 - 6932															
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508															
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND										
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361															
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6872 - 6942								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COMPOSITE STORAGE WELL				WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KST KATY				WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 7367		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KST KATY				WELL #:		7	RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6853 - 6918						
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KST KATY				WELL #:		1A	RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7088 - 7148						
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WATSON HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 189369		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12680		PERF. 10996 - 11024						
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KST KATY				WELL #:		11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190						
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)										//CONT.//		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP										//CONT.//		253361									
KST KATY										WELL #:		12		RRCID -> 190696		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7249 - 7699	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

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	
04	DLQ	G-10	8474	-0-	8474	15517	373	1	7976	2	N	114		244
							125	9						
05	DLQ	G-10	6049	-0-	6049	21566	420	1	5562	2	N	61	179 1	126
							67	9						
06	DLQ	G-10	6947	-0-	6947	28513	845	1	6017	2	N	77		203
							85	9						
07	DLQ	G-10	7339	-0-	7339	35852	321	1	6963	2	N	50		253
							55	9						
08	DLQ	G-10	7307	-0-	7307	43159	754	1	6481	2	N	65	182 1	136
							72	9						
*09	49198	X	6039	-0-	-43159	-0-	289	1	5640	2	N	100		236
							110	9						

F.A.S.H. DEEP "A"					WELL #:	2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.16000	-	16170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				10

F.A.S.H. DEEP				WELL #:	1	RRCID -> 215318	COMPL. DATE 01/25/2006				TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574 - 13589		
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	179	1	3822	2	N	20	185	1	47
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	222	9	3781	2	N	26			73
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	286	1	3577	2	N	30			103
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	299	9	4296	2	N	40			143
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	503	1	5100	2	N	34			177
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	339	9	4038	2	N	20			197

FOSTER FARMS DEEP					WELL #:	1H	RRCID -> 226909	COMPL. DATE 02/20/2007				TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474		
04	DLQ	G-10	9034	-0-	9034	18219	389	1	8337	2	N	280	372	1		128
							308	9								
05	DLQ	G-10	8881	-0-	8881	27100	616	1	8155	2	N	100				228
							110	9								
06	DLQ	G-10	6788	-0-	6788	33888	808	1	5747	2	N	212	185	1		255
							233	9								
07	DLQ	G-10	6992	-0-	6992	40880	303	1	6584	2	N	95	184	1		166
							105	9								
08	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	47328	658	1	5656	2	N	122	182	1		106
							134	9								
*09	52731	X	5403	-0-	-47328	-0-	258	1	5033	2	N	102				208
							112	9								

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		//CONT.//		251868								
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		2H	RRCID -> 233982		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 15515		PERF.16300 - 19328	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013												
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708		PERF.15607 - 17854	
04	2160 X	2111	-0-	-49	-0-	288	1	1777 2	N	42		150
						46	9					
05	2232 X	2045	-0-	-187	-0-	275	1	1731 2	N	35		185
						39	9					
06	2190 X	2161	-0-	-29	-0-	192	1	1922 2	N	43	185 1	43
						47	9					
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	129	1	2086 2	N	48		91
						53	9					
08	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	219	1	1958 2	N	117		208
						129	9					
*09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	195	1	1952 2	N	42	187 1	63
						46	9					
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776		PERF.17930 - 19125	
04	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	264	1	5645 2	N	38		128
						42	9					
05	6014 X	4866	-0-	-1148	-0-	339	1	4485 2	N	38		166
						42	9					
06	5970 X	3786	-0-	-2184	-0-	462	1	3290 2	N	31		197
						34	9					
07	6138 X	3964	-0-	-2174	-0-	172	1	3737 2	N	50		247
						55	9					
08	6138 X	2420	-0-	-3718	-0-	236	1	2028 2	N	142	182 1	207
						156	9					
09	5940 X	360	-0-	-5580	-0-	17	1	341 2	N	2		209
						2	9					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID -> 201259		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.13476 - 13496	
IMPARATO				1								
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	535 3	Y	52	28 1	66
						57	9					
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	Y	237		303
						261	9					
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	532 3	Y	185	317 1	171
						204	9					
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		171
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	464 3	Y	62	151 1	82
						68	9					
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		82
MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID -> 211387		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 16723		PERF.14300 - 14320	
04	17490 X	15471	-0-	-2019	-0-	1625	1	13372 3	Y	431	455 1	337
						474	9					
05	18073 X	16097	-0-	-1976	-0-	1742	1	13856 3	Y	454	473 1	318
						499	9					
06	16320 X	15519	-0-	-801	-0-	1445	1	13642 3	Y	393	333 1	378
						432	9					
07	16492 X	15599	-0-	-893	-0-	1578	1	13583 3	Y	398	328 1	448
						438	9					
08	16399 X	15717	-0-	-682	-0-	1300	1	14125 3	Y	265	470 1	243
						292	9					
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-				Y	NO RPT		243

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN			//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
			RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL		DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4080 X	3294	-0-	-786	-0-	351 50 9	1	2893	3	Y	45	56	1		43
05	4061 X	3323	-0-	-738	-0-	369 15 9	1	2939	3	Y	14	34	1		23
06	3540 X	3212	-0-	-328	-0-	307 4 9	1	2901	3	Y	4	12	1		15
07	3658 X	3269	-0-	-389	-0-	337 30 9	1	2902	3	Y	27	18	1		24
08	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	262 43 9	1	2844	3	Y	39	41	1		22
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				Y	NO RPT					22
FOSTER FARMS															
			WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL		DEPTH 14281		PERF.13914 - 13924		
04	3540 X	531	-0-	-3009	-0-	38 30 9	1	463	3	Y	27	52	1		127
05	3658 X	758	-0-	-2900	-0-	57 32 9	1	669	3	Y	29				156
06	1440 X	783	-0-	-657	-0-	48 3 9	1	732	3	Y	3				159
07	868 X	639	-0-	-229	-0-	39 2 9	1	598	3	Y	2				161
08	868 X	410	-0-	-458	-0-	32 1 9	1	377	3	Y	1				162
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT					162
MCMILLIAN															
			WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL		DEPTH 15778		PERF.16128 - 16304		
04	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	857 22 9	1	7058	3	Y	20	27	1		18
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	683 25 9	1	5433	3	Y	23	25	1		16
06	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	636 23 9	1	6002	3	Y	21	18	1		19
07	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	536 20 9	1	4611	3	Y	18	16	1		21
08	6045 X	5907	-0-	-138	-0-	498	1	5409	3	Y	-0-	21	1		-0-
09	7950 X	NO RPT	-0-	-7950	-0-				Y	NO RPT					-0-
IMPARATO															
			WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL		DEPTH 13837		PERF.14210 - 14230		
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	235 74 9	1	1937	3	Y	67	70	1		160
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2004	3	Y	-0-	160	1		-0-
06	2280 N	2181	-0-	-99	-0-	201 78 9	1	1902	3	Y	71	47	1		24
07	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	223 165 9	1	1924	3	Y	150				174
*08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	189 250 9	1	2052	3	Y	227	262	1		139
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	33290 300 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
						RRCID ->	213780	COMPL.	DATE 08/27/2005	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.13729	- 13739				
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
04	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	263 62	1 9	3174	3	N		56						217
05	3844 X	3571	-0-	-273	-0-	278 64	1 9	3229	3	N		58						275
06	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	219 50	1 9	3324	3	N		45	188	1				132
07	3813 X	3563	-0-	-250	-0-	215 50	1 9	3298	3	N		45						177
08	3813 X	3616	-0-	-197	-0-	278 80	1 9	3258	3	N		73						250
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						N	NO RPT						250
IMPARATO				WELL #:	5	RRCID ->	215402	COMPL.	DATE 09/05/2005	TOTAL	DEPTH	14075	PERF.14334	- 14344				
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	50 147	1 9	412	3	Y		134	95	1				221
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53 1	1	423	3	Y		-0-	24	1				197
06	600 N	461	-0-	-139	-0-	44 1	1	417	3	Y		-0-	197	1				-0-
07	620 N	389	-0-	-231	-0-	36 1	1	306	3	Y		43						43
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26 1	1	285	3	Y		191	152	1				82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210 9				Y		NO RPT						82
FOSTER FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	215692	COMPL.	DATE 09/30/2005	TOTAL	DEPTH	14022	PERF.13660	- 13675				
04	4080 X	3781	-0-	-299	-0-	286 34	1 9	3461	3	Y		31	127	1				303
05	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	295 47	1 9	3429	3	Y		43						346
06	3930 X	3344	-0-	-586	-0-	203 65	1 9	3076	3	Y		59						405
07	4061 X	3486	-0-	-575	-0-	208 72	1 9	3206	3	Y		65						470
08	3906 X	3780	-0-	-126	-0-	293 46	1 9	3441	3	Y		42						512
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y		NO RPT						512
FOSTER CREEK ESTATES				WELL #:	1	RRCID ->	216635	COMPL.	DATE 06/18/2009	TOTAL	DEPTH	15801	PERF.13803	- 18546				
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	372	3	N		3						106
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	82 9	1 9	650	3	N		8						114
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	482	3	N		7						121
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	59 9	1 9	511	3	N		8						129
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	58 8	1 9	625	3	N		7						136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						136
GLESS				WELL #:	1	RRCID ->	224103	COMPL.	DATE 03/27/2006	TOTAL	DEPTH	15669	PERF.13905	- 13925				
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2930	3	68	9	N		62	185	1				161
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3292	3	72	9	N		65						22

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	3517	-0-	-593	-0-	3481	3	36	9	N	33			295
05	4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3592	3	42	9	N	38			333
06	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	3454	3	7	9	N	6	188	1	151
07	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	3668	3	59	9	N	54			205
*08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3658	3	47	9	N	43			248
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			248
MCMILLIAN				WELL #:	3	RRCID -> 250476		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315				
04	4050 X	1541	-0-	-2509	-0-	166	1	1363	3	Y	11	18	1	15
						12	9							
05	4185 X	1433	-0-	-2752	-0-	160	1	1273	3	Y	-0-	15	1	-0-
06	4200 X	3576	-0-	-624	-0-	342	1	3234	3	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3908	-0-	-432	-0-	406	1	3493	3	Y	8	4	1	4
						9	9							
*08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	295	1	3211	3	Y	17	15	1	6
						19	9							
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			6
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670										
FOSTER FARMS, INC				WELL #:	1	RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400				
04	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-			36
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			36
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-	36	1	-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULSHEAR, S. (WILCOX 14200)				33290 538	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320										
HARRISON RANCH, FULSHEAR				WELL #:	1	RRCID -> 162018		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648										
FRAZIER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230				
04	2070 #	1392	-0-	-678	-0-	1392	2			N	-0-			30
05	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			30
06	2160 #	2082	-0-	-78	-0-	2082	2			N	-0-			30
07	2232 #	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-			30
08	2511 #	2010	-0-	-501	-0-	2010	2			N	-0-			30
09	2430 #	2031	-0-	-399	-0-	2031	2			N	-0-			30
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889										
FUQUA, L. R. ET VIR				WELL #:	1	RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GSF-LANDFILL GAS														CNTY: HARRIS	
GSF ENERGY, L.L.C.															
MCCARTY ROAD LANDFILL															
WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-

GALVESTON 220-L (5790)														CNTY: GALVESTON	
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC															
GALVESTON 215															
WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210															
04	29717	29717	-0-	-0-	-0-	6309	2	2479	3	N	19026	18837	1		1126
						20929	9								
05	28427	28427	-0-	-0-	-0-	6256	2	2114	3	N	18234	18376	1		984
						20057	9								
06	26663	26663	-0-	-0-	-0-	6208	2	1760	3	N	16995	17396	1		583
						18695	9								
07	27034	27034	-0-	-0-	-0-	6277	2	1749	3	N	17280	17164	1		699
						19008	9								
08	24271	24271	-0-	-0-	-0-	6572	2	828	3	N	15337	15387	1		649
						16871	9								
09	6720	21837	-0-	15117	15117	5475	2	925	3	N	14034	13906	1		777
						15437	9								

GALVESTON 307-L (7000 SAND)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK POOL ENERGY, LP															
S.T. 307-L N/2 SW/4															
WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468															
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-				137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)														CNTY: BRAZORIA	
BLACK POOL ENERGY, LP															
S.T. 307-L N/2 NW/4															
WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884															
04	35070 #	28019	-0-	-7051	-0-	27903	2	116	9	Y	105	89	0		99
05	34937 #	27239	-0-	-7698	-0-	27121	2	118	9	Y	107	93	0		113
06	33810 #	25007	-0-	-8803	-0-	24900	2	107	9	Y	97	80	0		130
07	34596 #	22781	-0-	-11815	-0-	22664	2	117	9	Y	106	91	0		145
08	34596 #	20629	-0-	-13967	-0-	20554	2	75	9	Y	68	54	0		159
09	25290	21095	-0-	-4195	-0-	21016	2	79	9	Y	72				231

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)														CNTY: BRAZORIA	
BLACK POOL ENERGY, LP															
S.T. 307-L N/2 SW/4															
WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932															
04	47474	47474	-0-	-0-	-0-	47409	2	65	9	Y	59	50	0		87
05	42648	42648	-0-	-0-	-0-	42592	2	56	9	Y	51	44	0		94
06	30246	30246	-0-	-0-	-0-	30204	2	42	9	Y	38	32	0		100
07	27520	27520	-0-	-0-	-0-	27491	2	29	9	Y	26	23	0		103
08	20130	20130	-0-	-0-	-0-	20101	2	29	9	Y	26	21	0		108
09	29190	19829	-0-	-9361	-0-	19799	2	30	9	Y	27				135

GALVESTON 310-L (MIOCENE)														
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.														
S. T. 310-L N/2 NE/4														
WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	131861	131861	-0-	-0-	-0-	90	1	131771	2	Y	-0-			359
05	130944	119103	-0-	-11841	-0-	93	1	119010	2	Y	-0-			359
06	126720	97804	-0-	-28916	-0-	90	1	97714	2	Y	-0-	272	0	87
07	130944	90372	-0-	-40572	-0-	93	1	90279	2	Y	-0-	64	0	23
08	130944	70149	-0-	-60795	-0-	490	1	69659	2	Y	-0-	2	0	21
09	103590	70816	-0-	-32774	-0-	1437	1	69379	2	Y	-0-			21
GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
04	11340 #	9435	-0-	-1905	-0-	300	1	8552	2	N	530	387	1	591
05	11408 #	9328	-0-	-2080	-0-	583	9	8388	2	N	573	582	1	582
06	10140 #	8794	-0-	-1346	-0-	310	1	7965	2	N	481	574	1	488
07	10478 #	9053	-0-	-1425	-0-	630	9	8101	2	N	584	768	1	304
08	10478 #	8312	-0-	-2166	-0-	300	1	7461	2	N	500	577	1	227
09	8700	5158	-0-	-3542	-0-	529	9	4413	2	N	505	386	1	346
						310	1							
						642	9							
						301	1							
						550	9							
						189	1							
						556	9							
GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	119	-0-	119	119	119	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	158	-0-	158	277	158	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	177	-0-	177	454	177	1			N	-0-			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2350)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332														
04	1380 N	110	-0-	-1270	-0-	110	1			N	-0-			-0-
05	1209 N	708	-0-	-501	-0-	145	1	563	2	N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	100	1	578	2	N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	N	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	140	1	647	2	N	-0-			-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	140	1	510	2	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			
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								
04	1590 #	439	-0-	-1151	-0-	66	1			373	2	N	-0-						12									
05	1806 R	1806	-0-	-0-	-0-	200	1			1605	2	N	1						13									
						1	9																					
06	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	188	1			1438	2	N	2						15									
						2	9																					
07	1550 #	1478	-0-	-72	-0-	47	1			1416	2	N	14						29									
						15	9																					
08	1798 #	889	-0-	-909	-0-	34	1			854	2	N	1						30									
						1	9																					
09	1740 #	1269	-0-	-471	-0-	43	1			1217	2	N	9						40									
						10	9																					

GARWOOD (WILCOX 8600)													34090 660				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.													268602															
COCHRAN, JOE													WELL #: 1				RRCID -> 187127				COMPL. DATE 09/21/2001				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600			
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	178	1			268	2	N	55						145									
						61	9																					
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	165	1			234	2	N	-0-						145									
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	253	1			340	2	N	4						149									
						4	9																					
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	253	1			343	2	N	-0-						149									
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	253	1			343	2	N	-0-						149									
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	253	1			341	2	N	8			151	1		6									
						9	9																					

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
04	840 X	466	-0-	-374	-0-	90	1			376	2	N	-0-						-0-									
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-						-0-									
06	540 X	170	-0-	-370	-0-	63	1			107	2	N	-0-						-0-									
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	77	1			572	2	N	-0-						-0-									
08	496 X	216	-0-	-280	-0-	77	1			139	2	N	-0-						-0-									
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-						-0-									

GARWOOD, NORTH (3590)													34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FINLEY RESOURCES, INC.													268602										
LOWE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3611 - 3616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
GARWOOD, S.E. (F-3400)													34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD. STAFF													295861										
													WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
GARWOOD, 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		
04	1380 #	1130	-0-	-250	-0-	123	1	1007	2	N	-0-							-0-					
05	1302 #	1010	-0-	-292	-0-	126	1	884	2	N	-0-							-0-					
06	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	N	-0-							-0-					
07	1178 #	1057	-0-	-121	-0-	164	1	893	2	N	-0-							-0-					
08	1178 #	673	-0-	-505	-0-	202	1	471	2	N	-0-							-0-					
09	1440 #	856	-0-	-584	-0-	248	1	608	2	N	-0-							-0-					
US PETRO LP													879302										
REP PINTAIL FLATS													WELL #: 1		RRCID -> 212236		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 16205		PERF.15135 - 15145		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	1697	-0-	1697	-0-	1688	2	9	9	N	8							8					
09	14B2 EXT	31721	-0-	31721	-0-	33418	2	488	9	N	444				364	1		88					
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33					

OIL AND GAS DIVISION

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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.			722819					
PINTAIL			WELL #: 1	RRCID -> 205360	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9738
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2		-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2		-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)			34733 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BURLESON		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
MR. BOB			WELL #: 1	RRCID -> 107537	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 11293	PERF.11038	- 11223
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION			902624					
GRAVES, ANADEL			WELL #: 1	RRCID -> 108557	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 11280	PERF.11061	- 11223
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9030 #	5496	-0-	-3534	-0-		5424	2	72	9	N	65			112
05	9331 #	7867	-0-	-1464	-0-		7731	2	136	9	N	124	187	1	49
06	8121 R	8121	-0-	-0-	-0-		8024	2	97	9	N	88			137
07	7960 R	7960	-0-	-0-	-0-		7894	2	66	9	N	60	172	1	25
08	5095 R	5095	-0-	-0-	-0-		5043	2	52	9	N	47			72
*09	2893 R	2893	-0-	-0-	-0-		2713	2	180	9	N	164	189	1	47
HOWARD				WELL #:		2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11381 - 18217	
04	14850 #	7611	-0-	-7239	-0-		7445	2	166	9	N	151	191	1	114
05	14198 #	13307	-0-	-891	-0-		13017	2	290	9	N	264	182	1	196
06	12300 #	11557	-0-	-743	-0-		11293	2	264	9	N	240	185	1	251
07	11315 #	9363	-0-	-1952	-0-		9207	2	156	9	N	142	177	1	216
08	13299 #	5648	-0-	-7651	-0-		5532	2	116	9	N	105	172	1	149
09	12870 #	1694	-0-	-11176	-0-		1620	2	74	9	N	67			216
APACHE CORPORATION				027200											
BALKE, I.				WELL #:		1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10350 - 10413	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	2	1	-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28	-0-		1	1	1	2	N	-0-			-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-			-0-
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-		2	1	43	2	N	-0-			-0-
*09	47 R	47	-0-	-0-	-0-		6	1	41	2	N	-0-			-0-
DALBOSCO				WELL #:		E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF.11800 - 15325	
04	1920 #	1449	-0-	-471	-0-		1402	2	47	9	N	43			207
05	1984 #	1365	-0-	-619	-0-		1343	2	22	9	N	20			227
06	1920 #	343	-0-	-1577	-0-		341	2	2	9	N	2	164	1	65
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-			65
08	2146 R	2146	-0-	-0-	-0-		2122	2	24	9	N	22			87
*09	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-		2358	2	39	9	N	35			122
BUTAUD E				WELL #:		1		RRCID -> 251250		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11584		PERF.11798 - 17300	
04	10080 #	6519	-0-	-3561	-0-		6446	2	73	9	N	66	179	1	89
05	10416 #	5159	-0-	-5257	-0-		5086	2	73	9	N	66			155
06	10080 #	5012	-0-	-5068	-0-		4958	2	54	9	N	49			204
07	6944 R	6944	-0-	-0-	-0-		6889	2	55	9	N	50	173	1	81
08	6727 #	5572	-0-	-1155	-0-		5522	2	50	9	N	45			126
*09	7972 R	7972	-0-	-0-	-0-		7903	2	69	9	N	63			189
WELLS E				WELL #:		1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559		PERF.12318 - 17000	
04	15390 #	3260	-0-	-12130	-0-		3260	2			N	-0-			91
05	22451 R	22451	-0-	-0-	-0-		22268	2	183	9	N	166			257
06	15338 R	15338	-0-	-0-	-0-		15236	2	102	9	N	93	179	1	171
07	14012 #	9202	-0-	-4810	-0-		9108	2	94	9	N	85	178	1	78
08	16089 #	83	-0-	-16006	-0-		75	2	8	9	N	7			85
*09	25841 R	25841	-0-	-0-	-0-		25688	2	153	9	N	139			224

GIDDINGS (BUDA)			//CONT.//			34733 600			ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZOS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131																	
PATTERSON-CLARK UNIT			WELL #:			1DL RRCID -> 186375			COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 14207			PERF.10776 - 15242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04	840 #	719	-0-	-121	-0-			702	2	17	9	N	15					265		
05	868 #	860	-0-	-8	-0-			817	2	43	9	N	39					304		
06	840 #	759	-0-	-81	-0-			744	2	15	9	N	14					318		
07	868 #	803	-0-	-65	-0-			803	2			N	-0-					318		
08	868 #	770	-0-	-98	-0-			758	2	12	9	N	11					256		
09	840 #	809	-0-	-31	-0-			803	2	6	9	N	5					261		
CANNON-CHANCE UNIT			WELL #:			1RE RRCID -> 187097			COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 14584			PERF.10514 - 17024					
04	1860 #	1509	-0-	-351	-0-			1468	2	41	9	N	37					140		
05	1798 #	1734	-0-	-64	-0-			1694	2	40	9	N	36					176		
06	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-			1700	2	33	9	N	30					206		
07	1550 #	1333	-0-	-217	-0-			1289	2	44	9	N	40	183	1			93		
08	1550 #	1453	-0-	-97	-0-			1417	2	36	9	N	33					66		
*09	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-			2035	2	43	9	N	39					135		
HULLABALOO			WELL #:			1RE RRCID -> 190267			COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 12420			PERF. 9667 - 12735					
04	1860 #	1692	-0-	-168	-0-			360	1	1265	2	N	61					204		
05	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-			372	1	1351	2	N	71	184	1			91		
06	1740 #	1708	-0-	-32	-0-			348	1	1302	2	N	53					144		
07	1798 #	1789	-0-	-9	-0-			372	1	1345	2	N	65					209		
08	1736 #	1575	-0-	-161	-0-			360	1	1173	2	N	38	179	1			68		
09	1740 #	1670	-0-	-70	-0-			348	1	1259	2	N	57					125		
DODD			WELL #:			1H RRCID -> 262773			COMPL. DATE 04/03/2011			TOTAL DEPTH 10812			PERF.10636 - 14276					
04	55170 #	52448	-0-	-2722	-0-			52011	2	437	9	N	397	186	1			401		
05	50406 #	25970	-0-	-24436	-0-			25913	2	57	9	N	52	180	1			273		
06	51780 #	39509	-0-	-12271	-0-			38970	2	539	9	N	490	360	1			256		
07	53506 #	41041	-0-	-12465	-0-			40615	2	426	9	N	387	534	1			403		
08	54188 #	40328	-0-	-13860	-0-			39703	2	625	9	N	568	361	1			463		
09	52440 #	40294	-0-	-12146	-0-			40049	2	245	9	N	223	345	1			341		
R&R RESOURCES CORPORATION			687351																	
WALTMAN			WELL #:			1 RRCID -> 232226			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11434			PERF. 9900 - 10953		
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-			499	2			N	-0-					150		
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-			295	2			N	-0-					150		
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-			227	2			N	-0-					150		
07	465 #	171	-0-	-294	-0-			171	2			N	-0-					150		
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-							N	NO RPT					150		
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-							N	NO RPT					150		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624																	
PORTER, E. B.			WELL #:			7 RRCID -> 219043			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12127			PERF. 9085 - 11800		
04	330 #	14	-0-	-316	-0-			13	3	1	9	N	1					108		
05	341 #	22	-0-	-319	-0-			22	3			N	-0-					108		
06	330 #	16	-0-	-314	-0-			16	3			N	-0-					108		
07	155 #	13	-0-	-142	-0-			12	3	1	9	N	1	1	8			108		
08	31 #	12	-0-	-19	-0-			12	3			N	-0-					108		
09	30 #	12	-0-	-18	-0-			12	3			N	-0-					108		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION BOULDEN, F.				34733 610 027200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BURLESON					
WELL #:				1		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9940 - 10006					
M	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
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	11	9	N	10					177
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9					186
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					192
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1	169	1			24
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4					28
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	-0-	149	2	9	9	N	8					36
ENERVEST OPERATING, L.L.C. DODD				252131 WELL #:		1H		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10616 - 14276			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIDDINGS (EDWARDS, GAS) FORESTAR PETROLEUM CORPORATION PHILIPS, VASTINE				34733 620 276105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
WELL #:				1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689					
04	3000 N	2331	-0-	-669	5147	2299	3	32	9	N	29	186	1				35
05	3100 N	2134	-0-	-966	4181	2101	3	33	9	N	30						65
06	3000 N	2070	-0-	-930	3251	2038	3	32	9	N	29						94
07	3100 N	1428	-0-	-1672	1579	1406	3	22	9	N	20						114
08	3026 N	1447	-0-	-1579	-0-	1430	3	17	9	N	15						129
09	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1930	3	29	9	N	26						155
PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416			
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	885	3	10	9	N	9						208
05	1023 N	972	-0-	-51	-0-	957	3	15	9	N	14	190	1				32
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	N	9						41
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	3	12	9	N	11						52
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	N	9						61
09	1020 N	921	-0-	-99	-0-	913	3	8	9	N	7						68
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION VIDA UNIT				301287 WELL #:		1		RRCID -> 096772		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 11343		PERF.11158 - 11170			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUTHERHILL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 100216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 11626		PERF.11382 - 11556			
04	750 N	485	-0-	-265	-0-	485	2				N	-0-					139
05	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2				N	-0-					139
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	958	2	42	9	N	38						177
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2207	2	44	9	N	40	182	1				35
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1787	2	43	9	N	39						74
*09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	N	26						100

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		4464 X	3198	-0-	-1266	-0-	3165	2	33	9	N	30	182	1	191
05		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4260	2	44	9	N	40			231
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3896	2	17	9	N	15			246
07		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4521	2	37	9	N	34			280
08		2790 X	2463	-0-	-327	-0-	2441	2	22	9	N	20			300
09		2700 X	50	-0-	-2650	-0-	50	2			N	-0-			300

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084															
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			52
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			52
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			52
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			52
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			52
09		120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-			52

LEEXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454															
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	2			86
							2	9							
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	2			88
							2	9							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935															
04		3330 X	1628	-0-	-1702	-0-	1593	2	35	9	N	32			106
05		3441 X	3118	-0-	-323	-0-	3062	2	56	9	N	51			157
06		3330 X	3296	-0-	-34	-0-	3234	2	62	9	N	56			213
07		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3394	2	63	9	N	57	186	1	84
08		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3335	2	59	9	N	54			138
09		DLQ G-10	3230	-0-	3230	3230	3167	2	63	9	N	57			195

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822															
04		3510 X	2112	-0-	-1398	-0-	2073	2	39	9	N	35			164
05		3596 X	3287	-0-	-309	-0-	3219	2	68	9	N	62			226
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3454	2	48	9	N	44	180	1	90
07		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3553	2	57	9	N	52			142
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3516	2	57	9	N	52			194
09		DLQ G-10	3451	-0-	3451	3451	3396	2	55	9	N	50			244

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126															
04		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12			208
05		3100 X	1270	-0-	-1830	-0-	1261	2	9	9	N	8			216
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4614	2	18	9	N	16			231
07		3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2628	2			N	-0-	1	1	52
08		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4226	2	96	9	N	87			139
*09		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			139

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY																	
HERNANDEZ																	
				//CONT.//	34733 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	747534												
				WELL #:	1	RRCID -> 101637				COMPL. DATE 07/03/1982				TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2730 X	2637	-0-	-93	-0-	2581	2	56	9	N	51					266
05		2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2661	2	35	9	N	32	181	1			117
06		2730 X	2503	-0-	-227	-0-	2453	2	50	9	N	45					162
07		2759 X	2611	-0-	-148	-0-	2561	2	50	9	N	45					207
08		2759 X	2545	-0-	-214	-0-	2502	2	43	9	N	39	181	1			65
09	DLQ	G-10	2555	-0-	2555	2555	2527	2	28	9	N	25					90
DANIEL, JEAN				WELL #:	1	RRCID -> 101906				COMPL. DATE 08/26/1982				TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932			
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1144	2	41	9	N	37	192	1			113
05		1271 N	200	-0-	-1071	-0-	192	2	8	9	N	7					120
06		1830 N	1043	-0-	-787	-0-	1010	2	33	9	N	30					150
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1275	2	42	9	N	38					188
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31	9	N	28					216
*09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1027	2	40	9	N	36					252
RAUCH				WELL #:	1	RRCID -> 101907				COMPL. DATE 08/13/1982				TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068			
04		3090 X	3046	-0-	-44	-0-	2987	2	59	9	N	54					102
05		3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3046	2	61	9	N	55					157
06		3060 X	2943	-0-	-117	-0-	2886	2	57	9	N	52					209
07		3162 X	3048	-0-	-114	-0-	2992	2	56	9	N	51	185	1			75
08		3162 X	3058	-0-	-104	-0-	3001	2	57	9	N	52					127
09	DLQ	G-10	2890	-0-	2890	2890	2837	2	53	9	N	48					175
HACKEBEIL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103275				COMPL. DATE 11/19/1982				TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202			
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MISS KATIE				WELL #:	1	RRCID -> 103278				COMPL. DATE 09/17/1982				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304			
04		930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					208
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	N	11					219
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11					230
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	N	9	186	1			53
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	2	11	9	N	10					63
*09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	2	15	9	N	14					77
PALMER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 104189				COMPL. DATE 02/16/1983				TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4035	2	83	9	N	75					170
05		4309 X	3967	-0-	-342	-0-	3886	2	81	9	N	74					244
06		4170 X	4116	-0-	-54	-0-	4052	2	64	9	N	58	183	1			119
07		4309 X	4245	-0-	-64	-0-	4169	2	76	9	N	69					188
08		4278 X	4176	-0-	-102	-0-	4106	2	70	9	N	64	182	1			70
09	DLQ	G-10	3986	-0-	3986	3986	3917	2	69	9	N	63					133
APPELT				WELL #:	1	RRCID -> 104311				COMPL. DATE 03/02/1983				TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767			
04		2970 X	1971	-0-	-999	-0-	1945	2	26	9	N	24	187	1			80
05		3038 X	2738	-0-	-300	-0-	2694	2	44	9	N	40					120
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3016	2	52	9	N	47					167
07		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3009	2	53	9	N	48					215
08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2962	2	46	9	N	42	189	1			68
09	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	2889	2838	2	51	9	N	46					114

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	834	2	20	9	N	18			123
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	821	2	10	9	N	9			132
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	749	2	10	9	N	9			141
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	865	2	20	9	N	18			159
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	869	2	17	9	N	15	147	1	27
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7			34
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624														
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112														
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979														
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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														
04	3690 X	2338	-0-	-1352	-0-	2307	2	31	9	N	28			182
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3796	2	68	9	N	62	189	1	55
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3697	2	61	9	N	55			110
07	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3770	2	68	9	N	62			172
08	3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3702	2	70	9	N	64	191	1	45
09	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	3551	2	61	9	N	55			100
HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976														
04	3330 X	2505	-0-	-825	-0-	2461	2	44	9	N	40			102
05	3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3027	2	64	9	N	58			160
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3265	2	52	9	N	47			207
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3470	2	40	9	N	36	190	1	53
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3434	2	73	9	N	66			119
09	3330 X	3316	-0-	-14	-0-	3249	2	67	9	N	61			180
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882														
04	3330 X	2019	-0-	-1311	-0-	1980	2	39	9	N	35			129
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3475	2	77	9	N	70			199
06	3330 X	3142	-0-	-188	-0-	3087	2	55	9	N	50	176	1	73
07	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3100	2	63	9	N	57			130
08	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	3068	2	63	9	N	57			187
09	3450 X	3007	-0-	-443	-0-	2951	2	56	9	N	51	181	1	57

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
YOUNG, JOHN H., INC.														
KONETZKE, VICKI														
WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6930 X	2557	-0-	-4373	-0-	2533	2	24	9	N	22			192
05	5456 X	4033	-0-	-1423	-0-	3968	2	65	9	N	59	188	1	63
06	7440 X	1807	-0-	-5633	-0-	1781	2	26	9	N	24			87
07	7688 X	6686	-0-	-1002	-0-	6603	2	83	9	N	75			162
08	7688 X	3565	-0-	-4123	-0-	3513	2	52	9	N	47			209
*09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6213	2	77	9	N	70	192	1	87
GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
OLDEN-PAULL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003														
04	1980 #	1838	-0-	-142	-0-	1802	2	36	9	N	33			235
05	1984 #	1977	-0-	-7	-0-	1900	2	77	9	N	70	193	1	112
06	1980 #	1908	-0-	-72	-0-	1871	2	37	9	N	34			146
07	2046 #	1888	-0-	-158	-0-	1857	2	31	9	N	28			174
08	2046 #	1944	-0-	-102	-0-	1863	2	81	9	N	74			248
09	1920 #	1821	-0-	-99	-0-	1780	2	41	9	N	37	189	1	96
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)														
HOUSTON PETROLEUM COMPANY														
HUETTEL-BROWN														
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)														
PROGENIES OPERATING LLC														
LEHMANN-SCHKADE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140														
04	3690 X	18	-0-	-3672	-0-	18	1			Y	-0-	27	1	10
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			10
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
RED SNAPPER														
WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905														
04	5070 X	20	-0-	-5050	-0-	20	1			Y	-0-	31	1	6
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			6
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			6
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
TEINERT-KUNZE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026														
04	3690 X	11	-0-	-3679	-0-	11	1			Y	-0-	18	1	8
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			8
06	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			8
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
08	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) PROGENIES OPERATING LLC TUNA UNIT															NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE									
//CONT.// 34733 625 //CONT.// 681161 WELL #: 1															RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
04	3240	X		19	-0-	-3221	-0-			19	1			Y	-0-			28	1		7			
05	3348	X		-0-	-0-	-3348	-0-							Y	-0-						7			
06	1170	X	NO	RPT	-0-	-1170	-0-							Y	NO RPT						7			
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7			
08	31	X	NO	RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT						7			
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7			
SAMELSON-KUNZE UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970									
04	3090	X		21	-0-	-3069	-0-			21	1			Y	-0-			33	1		7			
05	3131	X		-0-	-0-	-3131	-0-							Y	-0-						7			
06	1320	X	NO	RPT	-0-	-1320	-0-							Y	NO RPT						7			
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7			
08	31	X	NO	RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT						7			
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						7			
BARRACUDA UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10068 - 10075									
04	3360	X		-0-	-0-	-3360	-0-							Y	-0-						-0-			
05	2697	X		-0-	-0-	-2697	-0-							Y	-0-						-0-			
06	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
08	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
SENGELMANN-TEINERT UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF. 11348 - 11494									
04	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
05	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
06	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
07	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
08	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
09	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
PILOT FISH UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973									
04	3720	X		29	-0-	-3691	-0-			29	1			Y	-0-			44	1		11			
05	3813	X		-0-	-0-	-3813	-0-							Y	-0-						11			
06	1800	X	NO	RPT	-0-	-1800	-0-							Y	NO RPT						11			
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						11			
08	31	X	NO	RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT						11			
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						11			
WEIDER UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982									
04	10260	X		56	-0-	-10204	-0-			56	1			Y	-0-			89	1		25			
05	9424	X		-0-	-0-	-9424	-0-							Y	-0-						25			
06	3570	X	NO	RPT	-0-	-3570	-0-							Y	NO RPT						25			
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						25			
08	62	X	NO	RPT	-0-	-62	-0-							Y	NO RPT						25			
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						25			
BARRACUDA UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020									
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-			

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)														CNTY: FAYETTE	
SHALE HUNTER, LLC															
HAMMERHEAD															
WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
GIDDINGS (WILCOX)														CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
META UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 121470 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 4013 - 4017															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013															
GIDDINGS (WILCOX 4500)														CNTY: FAYETTE	
MAGNUM PRODUCING, LP															
LEHMANN-ZOCH															
WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945															
04	2593 R	2593	-0-	-0-	-0-	2580	2	13 9	N	12			116		
05	2852 #	2482	-0-	-370	-0-	2472	2	10 9	N	9			125		
06	2760 #	55	-0-	-2705	-0-	55	2		N	-0-			125		
07	2852 #	1600	-0-	-1252	-0-	1600	2		N	-0-			125		
08	2666 #	1300	-0-	-1366	-0-	1300	2		N	-0-			125		
09	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			125		
GIDDINGS (WILCOX 7300)														CNTY: FAYETTE	
MAGNUM PRODUCING, LP															
ROYAL ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 258191 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284															
04	3780	3752	-0-	-28	-0-	3258	2	494 9	N	449	529 1		221		
05	4268	4268	-0-	-0-	-0-	3105	2	1163 9	N	1057	1048 1	23 8	207		
06	3780	-0-	-0-	-3780	-0-				N	1078	1069 1	8 8	208		
07	4446	4446	-0-	-0-	-0-	3400	2	1046 9	N	951	1038 1	13 8	108		
*08	4976	4976	-0-	-0-	-0-	3500	2	1476 9	N	1342	1189 1	14 8	247		
09	4446	3645	-0-	-801	-0-	3600	2	45 9	N	41	178 1		110		
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)														CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION															
SANTE FE "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32		
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			32		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9	N	1			33		
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			33		
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			33		
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			33		
SANTA FE A															
WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410															
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			2		
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2 9	N	2			4		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1 9	N	1			5		
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			5		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1 9	N	1			6		
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			6		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CAPACITY		CNTY: LEE							
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.													34773 550 NON-ASSOCIATED									
MANCUSO UNIT #1													000610									
WELL #: 1H													RRCID -> 154901		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 15758		PERF.13550 - 15758			
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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-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	
04	2760 X	1026	-0-	-1734	-0-	1026	3						N	-0-					-0-			
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3						N	-0-					-0-			
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3						N	-0-					-0-			
07	1922 X	1766	-0-	-156	-0-	1766	3						N	-0-					-0-			
08	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	2061	3						N	-0-					-0-			
09	2550 X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3						N	-0-					-0-			

HILTON-YEGUA													WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390		PERF.10520 - 13616	
04	840 N	445	-0-	-395	-0-	426	3	19	9	N	17	3	8						296			
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	963	3	18	9	N	16	156	1		1	8			155			
06	930 N	617	-0-	-313	-0-	611	3	6	9	N	5	1	8						159			
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	3	3	9	N	3								162			
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	936	3	41	9	N	37	169	1						30			
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-								30			

AEON OPERATING, INC.													000834		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899	
NAVASOTA UNIT													WELL #: 1									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.													003996		RRCID -> 106423		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 8950		PERF. N/A	
NEWMAN, JOHN													WELL #: 13									
04	510 N	320	-0-	-190	-0-	320	2				N	-0-							64			
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	N	5								69			
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	645	2	20	9	N	18								87			
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13	9	N	12								99			
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	633	2	8	9	N	7	79	1						27			
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	600	2	9	9	N	8								35			

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION													008484		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 4830 - 4982	
WOOD "K"													WELL #: 2									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEE						
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484																			
WOOD "K" WELL #: 1A										RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8402 - 8432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LEIBER										WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4772 - 5470	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
AKG OPERATING COMPANY										009566									
CHAMPION										WELL #: 1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14827 - 16632	
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	140	1	5484	2	N		-0-						-0-	
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	141	1	5472	2	N		1		1	8			-0-	
						1	9												
06	5580 X	4563	-0-	-1017	-0-	118	1	4445	2	N		-0-						-0-	
07	5797 X	4897	-0-	-900	-0-	138	1	4759	2	N		-0-						-0-	
08	5797 X	4809	-0-	-988	-0-	141	1	4668	2	N		-0-						-0-	
09	DLQ G-10	4565	-0-	4565	-0-	139	1	4426	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						48	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528									
LEWIS-HOYT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9668 - 13200	
04	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	1412	2	45	9	N		41						153	
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1551	2	50	9	N		45						198	
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1534	2	48	9	N		44		184	1			58	
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1526	2	48	9	N		44						102	
08	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1425	2	36	9	N		33						135	
09	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1399	2	34	9	N		31						166	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ANCHOR OPERATING CO. 020596														
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LYCO WELL #: 1 RRCID -> 119251 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11925														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SORENSEN WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594														
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	105
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	105
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	105
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	105
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-	105
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT	105
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770														
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3				N	-0-	5
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-	5
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3				N	-0-	5
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-	5
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3				N	-0-	5
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT	5
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994														
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	929	3	46	9	N	42		118
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1244	3	44	9	N	40		158
06		960 N	566	-0-	-394	-0-	559	3	7	9	N	6		164
07		992 N	577	-0-	-415	-0-	568	3	9	9	N	8		172
08		992 N	313	-0-	-679	-0-	304	3	9	9	N	8	175 1	5
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT	5
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-	-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-	-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-	-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-	-0-
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2				N	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596																	
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B	DENY	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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654					
04	0		260	-0-	260	5633	225	2	35	9	N	32					32
05	0		426	-0-	426	6059	426	2			N	-0-					32
06	0		103	-0-	103	6162	95	2	8	9	N	7					39
07	0		291	-0-	291	6453	291	2			N	-0-					39
08	0		155	-0-	155	6608	155	2			N	-0-					39
*09	420	X	NO RPT	-0-	-420	6188					N	NO RPT					39

APACHE CORPORATION 027200 REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991												TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996												TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411					
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	709	2	32	9	N	29					89
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	303	2	61	9	N	55					144
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16					160
07	775	N	276	-0-	-499	-0-	274	2	2	9	N	2					162
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23					185
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1039	2	36	9	N	33					218

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996												TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473					
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	505	2	22	9	N	20					168
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	N	13		124	1		57
06	720	N	526	-0-	-194	-0-	508	2	18	9	N	16					73
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					84
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	761	2	18	9	N	16					100
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	747	2	15	9	N	14					111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-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															
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-		205	3	10	9	N	9		343
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-		779	3	10	9	N	9	169 1	182
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-		421	3	6	9	N	5	1 8	187
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-		544	3	6	9	N	5		192
08	775	N	404	-0-	-371	-0-		402	3	2	9	N	2	1 8	193
09	420	N	409	-0-	-11	-0-		407	3	2	9	N	2	2 8	193
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
04	13650	X	11460	-0-	-2190	-0-		11460	2			N	-0-		-0-
05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-		13602	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	12840	X	12406	-0-	-434	-0-		12405	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	13268	X	12646	-0-	-622	-0-		12645	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	13609	X	12359	-0-	-1250	-0-		12359	2			N	-0-		-0-
09	13170	X	12206	-0-	-964	-0-		12205	2	1	9	N	1	1 8	-0-
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000															
04	5460	X	4638	-0-	-822	-0-		4638	2			N	-0-		-0-
05	5363	X	4571	-0-	-792	-0-		4569	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-		4895	2			N	-0-		-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-		5564	2			N	-0-		-0-
08	5084	X	5032	-0-	-52	-0-		5032	2			N	-0-		-0-
*09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-		5352	2			N	-0-		-0-
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809															
04	9720	X	8573	-0-	-1147	-0-		20	1	8553	2	N	-0-		-0-
05	10044	X	8547	-0-	-1497	-0-		78	1	8467	2	N	2	2 8	-0-
06	9240	X	8260	-0-	-980	-0-		90	1	8170	2	N	-0-		-0-
07	9362	X	7863	-0-	-1499	-0-		40	1	7822	2	N	1	1 8	-0-
08	8897	X	6691	-0-	-2206	-0-		123	1	6568	2	N	-0-		-0-
09	8580	X	7840	-0-	-740	-0-		7839	2	1	9	N	1	1 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059																
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750																
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
04	9840 X	9764	-0-	-76	-0-	1418	1	8346	2	N	-0-					-0-
05	10974 X	9852	-0-	-1122	-0-	1507	1	8343	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	10620 X	9326	-0-	-1294	-0-	1428	1	7898	2	N	-0-					-0-
07	10850 X	9485	-0-	-1365	-0-	1536	1	7948	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	10633 X	8863	-0-	-1770	-0-	1442	1	7421	2	N	-0-					-0-
09	9540 X	8834	-0-	-706	-0-	1465	1	7369	2	N	-0-					-0-
WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187																
04	8880 X	7278	-0-	-1602	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	4466	-0-	-3687	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	3737	-0-	-4153	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	3634	-0-	-4116	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	7750 X	6375	-0-	-1375	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	0 W	5535	-0-	5535	5535	5534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
BHEC CORPORATION 040794 JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425 ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642																
04	630 N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					33
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					33
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					33
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					33
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					33
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	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																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					56
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					56
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
BROWNING OIL COMPANY, INC.					103088													
LUCILLE MILLER			WELL #:		1		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1620 N	795	-0-	-825	-0-	-0-	781	3	14	9	N	13					211
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3	30	9	N	27	181	1			57
06		1260 N	1078	-0-	-182	-0-	-0-	1053	3	25	9	N	23					80
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	3	30	9	N	27					107
08		1674 N	1102	-0-	-572	-0-	-0-	1077	3	25	9	N	23					130
*09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	3	32	9	N	29					159

ANDREW JACOB UNIT			WELL #:		1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 10979		- 12844			
04		6960 X	3659	-0-	-3301	-0-	-0-	3529	3	130	9	N	118	193	1		2 8	95
05		6479 X	6450	-0-	-29	-0-	-0-	6317	3	133	9	N	121					216
06		6000 X	5657	-0-	-343	-0-	-0-	5493	3	164	9	N	149	188	1			177
07		6200 X	4715	-0-	-1485	-0-	-0-	4641	3	74	9	N	67	183	1			61
08		6448 X	4870	-0-	-1578	-0-	-0-	4768	3	102	9	N	93					154
09		5610 X	4651	-0-	-959	-0-	-0-	4533	3	118	9	N	107	186	1			75

ATHENA			WELL #:		1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 7342		- 10535	
04		780 N	555	-0-	-225	-0-	-0-	555	3			N	-0-					73
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					73
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					73
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					73
08		1085 N	680	-0-	-405	-0-	-0-	680	3			N	-0-					73
09		870 N	768	-0-	-102	-0-	-0-	768	3			N	-0-					73

BUFFCO PRODUCTION INC. DOROTHY UNIT			WELL #:		106406 1		RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065		PERF. 13823		- 17065			
04		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					109
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					109
06		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					109
07		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					109
08		1240 N	1100	-0-	-140	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					109
09		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					109

CHEYENNE			WELL #:		1HC		RRCID -> 161255		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 13808		PERF. 9720		- 12046			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-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			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	166538	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	16366	PERF.13863 - 16366		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1080 N	61	-0-	-1019	-0-	61 2			N	-0-			157
05		589 N	60	-0-	-529	-0-	60 2			N	-0-			157
06		420 N	64	-0-	-356	-0-	64 2			N	-0-			157
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			157
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			157
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2			N	-0-			157

FICK-GIESENSCHLAG UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214803	COMPL. DATE	01/27/1991	TOTAL	DEPTH	11888	PERF. 8588 - 11888	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAGO, INC. KNESEK, MARTIN				122891 WELL #:	1	RRCID ->	141179	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL	DEPTH	9726	PERF. N/A	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013														

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO				141141 WELL #:	1	RRCID ->	155934	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL	DEPTH	10930	PERF. 8507 - 10930	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ZAPALAC, MORRIS F.				144535 WELL #:	1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	17445	PERF.12509 - 17445	
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	913 2	45 9		N	41			193
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	962 2	63 9		N	57	182 1		68
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	930 2	57 9		N	52			120
07		992 N	944	-0-	-48	-0-	889 2	55 9		N	50			170
08		1023 N	995	-0-	-28	-0-	934 2	61 9		N	55	184 1		41
09		990 N	987	-0-	-3	-0-	922 2	65 9		N	59			100

ORSACK UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL	DEPTH	17561	PERF.12888 - 17655	
04		9090 X	8978	-0-	-112	-0-	8703 2	275 9		N	250	364 1		145
05		9393 X	9279	-0-	-114	-0-	9014 2	265 9		N	241	185 1		201
06		9090 X	8990	-0-	-100	-0-	8727 2	263 9		N	239	178 1		262
07		9331 X	9285	-0-	-46	-0-	9026 2	259 9		N	235	356 1		141
08		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9132 2	268 9		N	244	185 1		200
*09		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	8836 2	266 9		N	242	177 1		265

CANIK UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13082 - 17985	
04		4350 X	1797	-0-	-2553	-0-	1780 2	17 9		N	15			202
05		2914 X	1965	-0-	-949	-0-	1948 2	17 9		N	15			217
06		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2142 2	9 9		N	8			225
07		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2636 2	4 9		N	4			229
08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4005 2	7 9		N	6			235
*09		3000 N	5858	-0-	2858	2858	5839 2	19 9		N	17			252

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.																	
SUPAK UNIT																	
WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2603	2	73	9	N	66	178	1			90
05		2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2688	2	61	9	N	55					145
06		2700 X	2684	-0-	-16	-0-	2626	2	58	9	N	53					198
07		2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2718	2	63	9	N	57	180	1			75
08		2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2690	2	57	9	N	52					127
09		2670 N	2590	-0-	-80	-0-	2535	2	55	9	N	50					177
KONVICKA																	
WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 13715 - 18704																	
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10					90
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					100
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					105
07		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1294	2	3	9	N	3					108
08		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1375	2	6	9	N	5					113
09		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-					113
WECHETA UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 13163 - 18497																	
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	N	8					108
05		775 N	628	-0-	-147	-0-	615	2	13	9	N	12					120
06		690 N	662	-0-	-28	-0-	654	2	8	9	N	7					127
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					133
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					138
09		660 N	617	-0-	-43	-0-	611	2	6	9	N	5					143
WOLFF																	
WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11645 - 14699																	
04		1500 N	1141	-0-	-359	-0-	1138	2	3	9	N	3					155
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					155
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7					162
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6					168
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					168
*09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					168
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																	
KENNARD																	
WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF. 12872 - 16266																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHISOS, LTD.																	
APPELT "E"																	
WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF. 11273 - 14398																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			181
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090													
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2940 X	1835	-0-	-1105	-0-	1788 2	47 9	N	43				424
05	3038 X	2668	-0-	-370	-0-	2646 2	22 9	N	20		174 1		270
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2930 2	45 9	N	41				311
07	2976 X	2900	-0-	-76	-0-	2900 2		N	-0-				311
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-		167 9	1 3	134
*09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3551 2	18 9	N	16				150
HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393													
04	240 N	92	-0-	-148	-0-	5 1	87 2	N	-0-				122
05	279 N	177	-0-	-102	-0-	5 1	172 2	N	-0-				122
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 1	212 2	N	-0-				122
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 1	199 2	N	-0-				122
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	5 1	149 2	N	-0-				122
09	210 N	119	-0-	-91	-0-	5 1	114 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													
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				46
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-				46
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-				46
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 1	226 2	N	-0-				46
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-				46
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT				46
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135													
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1499 1	31 2	N	69		178 1		93
05	2356 N	1850	-0-	-506	-0-	1716 1	35 2	N	90				183
06	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1316 1	62 9	N	56		179 1		60
07	1674 N	1302	-0-	-372	-0-	474 1	708 2	N	109				169
08	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1068 1	486 2	N	115		172 1	1 8	111
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	127 9		N	NO RPT				111
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166													
04	1740 X	1163	-0-	-577	-0-	48 1	1115 2	N	-0-				136
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	136 1	3708 2	N	20				156
06	1740 X	1478	-0-	-262	-0-	22 9							
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	42 1	1430 2	N	5				161
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	6 9							
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	111 1	3489 2	N	94		175 1		80
04	1740 X	1163	-0-	-577	-0-	103 9							
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	87 1	2686 2	N	14				94
06	1740 X	1478	-0-	-262	-0-	15 9		N	NO RPT				94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69 1	858 2		N	114	179 1		104	
						125 9								
05	1674 N	894	-0-	-780	-0-	62 1	741 2		N	83			187	
						91 9								
06	930 N	715	-0-	-215	-0-	43 1	630 2		N	38	180 1		45	
						42 9								
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	68 1	1038 2		N	68			113	
						75 9								
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	53 1	815 2		N	75			188	
						83 9								
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			188	
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
07	1	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			109	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109	
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			38	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			38	
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2			N	-0-			38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2			N	-0-			38	
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			38	
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
04	2725 N	2721	-0-	-4	-0-	196 1	2436 2		N	81	178 1	2 8	54	
						89 9								
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	146 1	1766 2		N	25			79	
						28 9								
06	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	66 1	971 2		N	-0-			79	
07	1178 N	760	-0-	-418	-0-	47 1	713 2		N	-0-			79	
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	162 1	2496 2		N	65			144	
						72 9								
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			144	
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
04	3000 X	2551	-0-	-449	-0-	190 1	2361 2		N	-0-			184	
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	245 1	2955 2		N	-0-			184	
06	3000 X	2581	-0-	-419	-0-	163 1	2393 2		N	23	180 1		27	
						25 9								
07	3100 X	1485	-0-	-1615	-0-	91 1	1388 2		N	5			32	
						6 9								
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	192 1	2962 2		N	5			37	
						6 9								
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			37	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
M	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	
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	39	1	476	2	N	-0-		43	
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	43	1	520	2	N	-0-		43	
06	360 N	272	-0-	-88	-0-	17	1	255	2	N	-0-		43	
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	N	12		55	
						13	9							
08	3100 N	8142	-0-	5042	5042	496	1	7646	2	N	-0-		55	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	4772					N	NO RPT		55	
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
04	3000 N	3102	-0-	102	102	123	1	2945	2	N	31	1 8	149	
						34	9							
05	3100 N	3023	-0-	-77	25	99	1	2780	2	N	131	180 1	100	
						144	9							
06	2360 N	2335	-0-	-25	-0-	65	1	2270	2	N	-0-		100	
07	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	50	1	1573	2	N	-0-		100	
08	1860 X	1494	-0-	-366	-0-	46	1	1448	2	N	-0-		100	
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		100	
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
04	630 N	532	-0-	-98	-0-	152	1	380	2	N	-0-		27	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-		27	
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-		27	
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-		27	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-		27	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		27	
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	19	1	379	2	N	-0-		40	
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-		40	
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	17	1	318	2	N	-0-		40	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-		40	
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	2	N	-0-		40	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		40	
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
E P C OIL & GAS, INC. 238482															
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	2		N	-0-				114
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				114
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-				114
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-				114
08	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2		N	-0-				114
09	90 N	27	-0-	-63	-0-		27	2		N	-0-				114
WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374															
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2		N	-0-				119
05	93 N	61	-0-	-32	-0-		61	2		N	-0-				119
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2		N	-0-				119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				119
08	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2		N	-0-				119
09	60 N	22	-0-	-38	-0-		22	2		N	-0-				119
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
FALKENBERG "C" -2- WELL #: 1 RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
09	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															
04	900 N	516	-0-	-384	-0-		513	2	3	9	N	3			183
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1140	2	24	9	N	22			205
06	900 N	843	-0-	-57	-0-		835	2	8	9	N	7			212
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-		850	2	7	9	N	6			218
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-		725	2	19	9	N	17	179	1	56
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	2			N	-0-			56
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250															
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		220	1	3148	2	N	45			113
							50	9							
05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		227	1	5370	2	N	71			184
							78	9							
06	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		213	1	5338	2	N	67	185	1	66
							74	9							
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-		227	1	4817	2	N	53			119
							58	9							
08	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		220	1	4529	2	N	82			201
							90	9							
*09	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		213	1	4180	2	N	17	185	1	33
							19	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	1923	-0-	-1377	-0-	1784	2	139	9	N	126	175	1	86
05	3410 X	3220	-0-	-190	-0-	2970	2	250	9	N	227	193	1	120
06	3300 X	3151	-0-	-149	-0-	2918	2	233	9	N	212	173	1	159
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3034	2	220	9	N	200	182	1	177
08	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2549	2	156	9	N	142	177	1	142
*09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2857	2	283	9	N	257	365	1	34
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	220	1	1918	2	N	40			118
						44	9							
05	3100 N	4291	-0-	1191	1191	227	1	3986	2	N	71			189
						78	9							
06	3000 N	3698	-0-	698	1889	213	1	3431	2	N	49			238
						54	9							
07	3100 N	2978	-0-	-122	1767	227	1	2711	2	N	36	184	1	90
						40	9							
08	3100 N	2856	-0-	-244	1523	220	1	2597	2	N	35			125
						39	9							
*09	4247 X	2724	-0-	-1523	-0-	213	1	2466	2	N	41			166
						45	9							
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435														
04	6600 X	6256	-0-	-344	-0-	6167	2	89	9	N	81			126
05	6820 X	6410	-0-	-410	-0-	6340	2	70	9	N	64			190
06	6570 X	5929	-0-	-641	-0-	5868	2	61	9	N	55	189	1	56
07	6727 X	6413	-0-	-314	-0-	6341	2	72	9	N	65			121
08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6636	2	73	9	N	66			187
09	6240 X	5980	-0-	-260	-0-	5917	2	63	9	N	57	183	1	61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 097567		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STRANGER, T. UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096				
04	8550	X	5883	-0-	-2667	-0-	5759	2	124	9	N	113	178
05	9300	X	9222	-0-	-78	-0-	9089	2	133	9	N	121	105
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	8935	2	217	9	N	197	120
07	9300	X	7585	-0-	-1715	-0-	7384	2	201	9	N	183	112
08	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7021	2	241	9	N	219	141
09	8910	X	8407	-0-	-503	-0-	8296	2	111	9	N	101	56
TYLER		WELL #:		1	RRCID -> 103622		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JANETTE		WELL #:		1	RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147				
04	2640	X	1419	-0-	-1221	-0-	1382	2	37	9	N	34	105
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3301	2	53	9	N	48	153
06	2460	X	2361	-0-	-99	-0-	2321	2	40	9	N	36	189
07	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2403	2	35	9	N	32	39
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2331	2	57	9	N	52	91
09	3240	X	2316	-0-	-924	-0-	2305	2	11	9	N	10	101
SUSIE B		WELL #:		1	RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490				
04	2340	N	1523	-0-	-817	-0-	220	1	1275	2	N	25	195
							28	9					
05	3100	N	3697	-0-	597	597	227	1	3406	2	N	58	69
							64	9					
06	3000	N	2524	-0-	-476	121	213	1	2279	2	N	29	98
							32	9					
07	2681	N	2560	-0-	-121	-0-	227	1	2287	2	N	42	140
							46	9					
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	220	1	2067	2	N	50	190
							55	9					
09	2970	X	2044	-0-	-926	-0-	213	1	1813	2	N	16	206
							18	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1054	-0-	-476	-0-	1054 2			N	-0-			95
05	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	1956 2			N	-0-			95
06	1650 N	1292	-0-	-358	-0-	1272 2	20 9		N	18			113
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2228 2	96 9		N	87			200
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1817 2	44 9		N	40	175 1		65
*09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1700 2	42 9		N	38			103
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767													
04	3210 X	1985	-0-	-1225	-0-	1944 2	41 9		N	37	179 1		61
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3513 2	54 9		N	49			110
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3260 2	45 9		N	41			151
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3198 2	77 9		N	70			221
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2982 2	30 9		N	27	190 1		58
09	3450 X	2975	-0-	-475	-0-	2918 2	57 9		N	52			110
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652													
04	4560 X	3205	-0-	-1355	-0-	537 1	2627 2		N	37			102
						41 9							
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	555 1	4863 2		N	70			172
						77 9							
06	4560 X	4169	-0-	-391	-0-	520 1	3602 2		N	43			215
						47 9							
07	4495 X	3911	-0-	-584	-0-	555 1	3336 2		N	18			233
						20 9							
08	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	574 1	3435 2		N	39	175 1		97
						43 9							
09	4650 X	4090	-0-	-560	-0-	520 1	3520 2		N	45			142
						50 9							
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485													
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1577 2	45 9		N	41			102
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2618 2	44 9		N	40			142
*06	2310 N	1405	-0-	-905	-0-	1405 2			N	-0-			142
*07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1713 2	3 9		N	3			145
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1302 2	7 9		N	6			151
*09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142 2	6 9		N	5			156
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825													
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3238 2	50 9		N	45			100
05	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8214 2	124 9		N	113			213
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3839 2	61 9		N	55	190 1		78
07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5591 2	68 9		N	62			140
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3098 2	56 9		N	51			191
*09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4377 2	62 9		N	56	186 1		61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	1522	-0-	-1628	-0-	1504	2	18	9	N	16			119
05	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	3217	2	31	9	N	28			147
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3879	2	95	9	N	86	192 1		41
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5149	2	56	9	N	51			92
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4107	2	57	9	N	52			144
09	INC G-10	3801	-0-	3801	3801	3748	2	53	9	N	48			192
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	558	1	1702	2	N	94			203
						103	9							
05	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	577	1	1720	2	N	81	192 1		92
						89	9							
06	2280 N	2274	-0-	-6	-0-	540	1	1647	2	N	79			171
						87	9							
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	577	1	1679	2	N	60	174 1		57
						66	9							
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	596	1	1710	2	N	85			142
						94	9							
*09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	540	1	1573	2	N	65			207
						72	9							
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
04	690 N	376	-0-	-314	-0-	376	2			N	-0-			30
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13			43
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18	9	N	16			59
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	N	14			73
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12			85
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	N	9			94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. GOLDAPP				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34773 550 252131 9	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
						RRCID ->	141446	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL	DEPTH	10181	PERF.	9484	-	9542			
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFARLANE, J. W.					WELL #:	1	RRCID ->	141646	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.	10877	-	14521		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOERBE-RAINOSEK UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	142320	COMPL. DATE	02/26/1992	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	9742	-	13700		
04	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	1421	2	122	9	N	111					208
05	1643	X	1451	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	1323	2	128	9	N	116	187	1			137
06	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1403	2	67	9	N	61					198
07	1581	X	1384	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	1300	2	84	9	N	76	178	1			96
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	114	9	N	104	169	1			31
09	1530	X	1250	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	1175	2	75	9	N	68					99
PIETSCH-MITSCHKE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	142321	COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL	DEPTH	13525	PERF.	9360	-	13525		
04	1530	N	1268	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	1096	2	172	9	N	156	186	1			115
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	1104	2	153	9	N	139	191	1			63
06	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	1047	2	140	9	N	127					190
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	108	9	N	98	180	1			108
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	196	9	N	178	186	1			100
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	157	9	N	143	185	1			58
STECH-PETER UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	142879	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL	DEPTH	13336	PERF.	9495	-	13336		
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2	86	9	N	78	184	1			81
05	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1877	2	77	9	N	70					151
06	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	1763	2	59	9	N	54					205
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	64	9	N	58	179	1			84
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2	62	9	N	56					140
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2	65	9	N	59					199
KAISER					WELL #:	1	RRCID ->	143083	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL	DEPTH	8844	PERF.	8354	-	8504		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENSEN ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	143089	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL	DEPTH	8400	PERF.	8121	-	8336		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5848	2	84	9	N	76	161
05	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6252	2	87	9	N	79	48
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5204	2	61	9	N	55	103
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3725	2	42	9	N	38	141
08	6138 X	4193	-0-	-1945	-0-	4127	2	66	9	N	60	201
09	6120 X	4524	-0-	-1596	-0-	4480	2	44	9	N	40	55
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673												
04	1350 N	713	-0-	-637	-0-	713	2			N	-0-	170
05	1240 N	737	-0-	-503	-0-	737	2			N	-0-	170
06	870 N	418	-0-	-452	-0-	418	2			N	-0-	170
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	873	2	40	9	N	36	206
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1368	2	53	9	N	48	254
*09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	951	2	26	9	N	24	278
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398												
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	1996	2	277	9	N	252	38
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2087	2	264	9	N	240	88
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	1995	2	252	9	N	229	139
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2360	2	297	9	N	270	38
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2409	2	322	9	N	293	137
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1981	2	265	9	N	241	189
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768												
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2075	2	206	9	N	187	253
05	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2044	2	124	9	N	113	173
06	2400 N	1720	-0-	-680	-0-	1601	2	119	9	N	108	94
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1770	2	154	9	N	140	234
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1727	2	160	9	N	145	210
*09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1811	2	145	9	N	132	157
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730												
04	2040 N	1302	-0-	-738	-0-	558	1	694	2	N	45	124
05	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	577	1	1273	2	N	89	213
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	540	1	1138	2	N	58	79
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	577	1	1205	2	N	76	155
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	596	1	1258	2	N	83	55
*09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	540	1	1136	2	N	76	131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1011	-0-	-279	-0-	974	2	37	9	N	34			78
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	952	2	70	9	N	64			142
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1835	2	62	9	N	56			198
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1141	2	41	9	N	37	186	1	49
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1669	2	90	9	N	82			131
*09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1198	2	52	9	N	47			178
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	440	2	41	9	N	37	174	1	85
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	593	2	51	9	N	46			131
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	377	2	28	9	N	25			156
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	393	2	31	9	N	28			184
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	376	2	30	9	N	27			211
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	370	2	26	9	N	24			235
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
04	3030 X	2964	-0-	-66	-0-	2931	2	33	9	N	30			145
05	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2893	2	32	9	N	29			174
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3131	2	37	9	N	34	161	1	47
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3006	2	35	9	N	32			79
08	3069 X	3004	-0-	-65	-0-	2972	2	32	9	N	29			108
09	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	2861	2	30	9	N	27			135
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WADE-HAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145128 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10797 - 14480														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
04	6210 X	4990	-0-	-1220	-0-	4822	2	168	9	N	153	192	1	138
05	6758 X	4922	-0-	-1836	-0-	4762	2	160	9	N	145			283
06	6540 X	4962	-0-	-1578	-0-	4790	2	172	9	N	156	193	1	246
07	6758 X	5699	-0-	-1059	-0-	5531	2	168	9	N	153	189	1	210
08	5580 X	5296	-0-	-284	-0-	5149	2	147	9	N	134	192	1	152
09	4980 X	4959	-0-	-21	-0-	4814	2	145	9	N	132	194	1	90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
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	
04	1410 N	991	-0-	-419	-0-	591	1	343	2	N	52		92	
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	611	1	482	2	N	108		200	
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	572	1	648	2	N	97	202 1	95	
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	611	1	684	2	N	98		193	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	591	1	399	2	N	86	193 1	86	
*09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	572	1	632	2	N	91		177	
						100	9							
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339														
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1923	2	47	9	N	43		109	
05	2449 X	2094	-0-	-355	-0-	2040	2	54	9	N	49		158	
06	2370 X	1386	-0-	-984	-0-	1351	2	35	9	N	32		190	
07	2449 X	1518	-0-	-931	-0-	1489	2	29	9	N	26	190 1	26	
08	2046 X	1949	-0-	-97	-0-	1899	2	50	9	N	45		71	
09	2040 X	1627	-0-	-413	-0-	1579	2	48	9	N	44		115	
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
04	1500 X	1114	-0-	-386	-0-	1039	2	75	9	Y	68	181 1	60	
05	1271 X	1221	-0-	-50	-0-	1132	2	89	9	Y	81		141	
06	1170 X	1060	-0-	-110	-0-	972	2	88	9	Y	80		221	
07	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1230	2	73	9	Y	66	185 1	102	
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3214	2	154	9	Y	140		242	
*09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2154	2	163	9	Y	148	183 1	207	
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457														
04	510 N	304	-0-	-206	-0-	281	2	23	9	N	21		109	
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	633	2	61	9	N	55		164	
06	570 N	328	-0-	-242	-0-	291	2	37	9	N	34		198	
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	472	2	46	9	N	42	187 1	53	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64	9	N	58		111	
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		111	
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
04	2310 N	1078	-0-	-1232	-0-	1060	2	18	9	N	16		44	
05	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2277	2	34	9	N	31		75	
06	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1352	2	19	9	N	17		92	
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19		111	
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	N	18		129	
*09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2894	2	33	9	N	30		159	
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
04	7560 X	5796	-0-	-1764	-0-	5632	2	164	9	N	149	179 1	112	
05	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10185	2	315	9	N	286	191 1	207	
06	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9218	2	251	9	N	228	195 1	240	
07	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	9809	2	263	9	N	239	374 1	105	
08	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9371	2	256	9	N	233	190 1	148	
09	10170 X	9694	-0-	-476	-0-	9442	2	252	9	N	229	185 1	192	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	131	2	17	9	N	15			167
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	36	2	10	9	N	9			176
06	1080 N	695	-0-	-385	-0-	535	2	160	9	N	145	192	1	129
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	161	2	23	9	N	21			150
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	N	10			160
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	805	2	133	9	N	121	193	1	88
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025														
04	450 N	278	-0-	-172	-0-	236	2	42	9	N	38			210
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	532	2	102	9	N	93	187	1	116
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	311	2	56	9	N	51			167
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	338	2	61	9	N	55	171	1	51
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	356	2	54	9	N	49			100
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	364	2	48	9	N	44			144
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730														
04	630 N	404	-0-	-226	-0-	400	2	4	9	N	4			155
05	527 N	459	-0-	-68	-0-	451	2	8	9	N	7			162
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	324	2	6	9	N	5			167
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3			170
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3			173
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3			176
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219														
04	2700 X	2565	-0-	-135	-0-	2455	2	110	9	N	100			224
05	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2387	2	83	9	N	75	194	1	105
06	2940 X	2443	-0-	-497	-0-	2360	2	83	9	N	75			180
07	3038 X	2234	-0-	-804	-0-	2167	2	67	9	N	61	184	1	57
08	2666 X	2588	-0-	-78	-0-	2491	2	97	9	N	88			145
09	2580 X	2515	-0-	-65	-0-	2432	2	83	9	N	75	189	1	31
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
04	7110 X	6644	-0-	-466	-0-	6428	2	216	9	N	196	183	1	189
05	7657 X	6683	-0-	-974	-0-	6440	2	243	9	N	221	194	1	216
06	7590 X	7232	-0-	-358	-0-	6903	2	329	9	N	299	384	1	131
07	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8151	2	345	9	N	314	379	1	66
08	7843 X	7527	-0-	-316	-0-	7275	2	252	9	N	229	181	1	114
*09	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6637	2	223	9	N	203	188	1	129
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384														
04	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	391	1	727	2	N	44			207
05	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	404	1	765	2	N	43	194	1	56
06	1350 N	540	-0-	-810	-0-	378	1	126	2	N	33			89
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	404	1	828	2	N	56			145
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	391	1	607	2	N	29	116	1	58
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	783	2	N	54			112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	-0-	814	2	37	9	N	34			332
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	68	9	N	62	195	1	199
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	64	9	N	58			257
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	48	9	N	44			301
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	41	9	N	37	192	1	146
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	35	9	N	32			178
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2	188	9	N	171	178	1	116
05	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2	176	9	N	160	180	1	96
06	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	-0-	5765	2	521	9	N	474	384	1	186
07	3100 N	8213	-0-	5113	5113	7753	2	460	9	N	418	383	1		221
08	3100 N	5621	-0-	2521	7634	5295	2	326	9	N	296	369	1		148
*09	12106 X	4472	-0-	-7634	-0-	-0-	4196	2	276	9	N	251	193	1	206
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715															
04	900 N	635	-0-	-265	-0-	-0-	578	2	57	9	N	52	195	1	87
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	102	9	N	93			180
06	1020 N	662	-0-	-358	-0-	-0-	579	2	83	9	N	75			255
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2	70	9	N	64	193	1	126
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	85	9	N	77			203
*09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	66	9	N	60	181	1	82
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581															
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790															
04	8880 X	4581	-0-	-4299	-0-	-0-	4102	2	479	9	N	435	570	1	40
05	7099 X	4505	-0-	-2594	-0-	-0-	4063	2	442	9	N	402	378	1	64
06	6450 X	4104	-0-	-2346	-0-	-0-	3708	2	396	9	N	360	193	1	231
07	6262 X	3701	-0-	-2561	-0-	-0-	3312	2	389	9	N	354	376	1	209
08	5301 X	4	-0-	-5297	-0-	-0-	4	2			N	-0-	182	1	27
*09	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	-0-	7752	2	1671	9	N	1519	1342	1	203
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060															
04	2040 N	1498	-0-	-542	-0-	-0-	1458	2	40	9	N	36	180	1	114
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2	76	9	N	69			183
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	55	9	N	50			233
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2	51	9	N	46	192	1	87
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	2	46	9	N	42			129
*09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	2	54	9	N	49			178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	558 14 9	1	292	2	N	13			39
05	589 N	363	-0-	-226	-0-	100 20 9	1	243	2	N	18			57
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	540 28 9	1	964	2	N	25			82
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	577 59 9	1	1955	2	N	54			136
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	596 53 9	1	1440	2	N	48			184
*09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	558 43 9	1	1232	2	N	39	194 1		29

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
04	3810 X	3268	-0-	-542	-0-	3018 69 9	2	250	9	N	227	194 1		183
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3765 132 9	2	338	9	N	307	384 1		106
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4361 109 9	2	413	9	N	375	190 1		291
07	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	8538 99 9	2	499	9	N	454	564 1		181
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4210 73 9	2	288	9	N	262	388 1		55
09	3960 X	2738	-0-	-1222	-0-	2547 80 9	2	191	9	N	174	189 1		40

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
04	2490 N	1289	-0-	-1201	-0-	558 69 9	1	662	2	N	63			251
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	577 132 9	1	1427	2	N	120	193 1		178
06	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	540 109 9	1	978	2	N	99	189 1		88
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	577 99 9	1	1011	2	N	90			178
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	596 73 9	1	845	2	N	66			244
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	540 80 9	1	882	2	N	73	193 1		124

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455														
04	7920 X	3738	-0-	-4182	-0-	3476 8643 2	2	262	9	N	238	364 1		57
05	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	7284 5721 2	2	833	9	N	757	771 1		43
06	7920 X	7835	-0-	-85	-0-	6016 5604 2	2	551	9	N	501	374 1		170
07	7316 X	6128	-0-	-1188	-0-	5721 6016 2	2	407	9	N	370	374 1		166
08	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	5604 631 9	2	542	9	N	493	568 1		91
09	9180 X	6235	-0-	-2945	-0-		2	631	9	N	574	561 1		104

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277														
04	2340 X	1472	-0-	-868	-0-	1450 2974 2	2	22	9	N	20			183
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2481 1938 2	2	35	9	N	32	186 1		29
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2002 2338 2	2	57	9	N	52			81
07	2418 X	1973	-0-	-445	-0-		2	35	9	N	32			113
08	2418 X	2066	-0-	-352	-0-		2	64	9	N	58			171
*09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		2	41	9	N	37			208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		252131												
FALKENBERG : "A" -4-										WELL #:		4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9902 - 10059				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-

LAKE-SMITH UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 13739		PERF.11237 - 13739				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-

HOUSTON CORP. UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524		PERF.12014 - 16524				
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	493	2		1	9	N	1				N	-0-						49
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2				N	-0-				N	-0-						49
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2				N	-0-				N	-0-						49
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-				N	-0-						49
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-				N	-0-						49
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-				N	-0-						49

MATTINGLY										WELL #:		1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027		PERF.10665 - 14027				
04	720	N	321	-0-	-399	-0-	319	2		2	9	N	2				N	-0-						55
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1339	2		39	9	N	35				N	-0-						90
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	432	2		19	9	N	17				N	-0-						107
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2188	2		132	9	N	120				N	-0-						227
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1722	2		113	9	N	103				N	-0-			180	1		150
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2		54	9	N	49				N	-0-						199

OLDENBURG A										WELL #:		3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422		PERF.11376 - 15422				
04	4680	X	1872	-0-	-2808	-0-	558	1		1303	2	N	10				N	-0-						76
							11	9																
05	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	428	1		2934	2	N	40				N	-0-						116
							44	9																
06	4590	X	3463	-0-	-1127	-0-	540	1		2890	2	N	30				N	-0-						146
							33	9																
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	577	1		4790	2	N	57				N	-0-			174	1		29
							63	9																
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	596	1		4965	2	N	53				N	-0-						82
							58	9																
*09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	540	1		3467	2	N	42				N	-0-						124
							46	9																

KRAUSE-O.L. UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217		PERF.11650 - 15217				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5310 X	4051	-0-	-1259	-0-	3891	2	160	9	N	145	189	1		156
05	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	6801	2	282	9	N	256	193	1		219
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5459	2	206	9	N	187	192	1		214
07	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5324	2	190	9	N	173	185	1		202
08	5301 X	5196	-0-	-105	-0-	5033	2	163	9	N	148	185	1		165
09	5850 X	4831	-0-	-1019	-0-	4653	2	178	9	N	162	196	1		131
FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014															
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2708	2	46	9	N	42	184	1		26
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1046	2	26	9	N	24				50
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2				52
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5				57
*09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5				62
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800															
04	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-				63
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15				78
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-				78
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	95	2	13	9	N	12				90
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	79	2	7	9	N	6				96
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3				99
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101															
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-				-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-				-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	152	2	24	9	N	22				22
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				22
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				22
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707															
04	510 N	332	-0-	-178	-0-	325	2	7	9	N	6				105
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	511	2	6	9	N	5				110
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	843	2	29	9	N	26				136
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1050	2	48	9	N	44				180
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				180
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8				187
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754															
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	781	2	74	9	N	67	182	1		76
05	961 N	847	-0-	-114	-0-	778	2	69	9	N	63				139
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	740	2	74	9	N	67				206
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	707	2	46	9	N	42	185	1		63
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	679	2	55	9	N	50				113
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	N	4				117
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389															
04	1920 N	1212	-0-	-708	-0-	1100	2	112	9	N	102				196
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2258	2	113	9	N	103	193	1		106
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1733	2	188	9	N	171	191	1		86
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1759	2	135	9	N	123				209
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1734	2	157	9	N	143	191	1		161
*09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1712	2	128	9	N	116	191	1		86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3930 X	3604	-0-	-326	-0-	3589	2	15	9	N	14				72
05	3875 X	3827	-0-	-48	-0-	3809	2	18	9	N	16				88
06	3750 X	3458	-0-	-292	-0-	3444	2	14	9	N	13				101
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	N	12				113
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4258	2	20	9	N	18				131
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3934	2	14	9	N	13				144

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428															
04	2550 X	1592	-0-	-958	-0-	1459	2	133	9	N	121	188	1		107
05	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	2441	2	140	9	N	127				234
06	2640 X	1752	-0-	-888	-0-	1662	2	90	9	N	82	192	1		124
07	2728 X	1906	-0-	-822	-0-	1812	2	94	9	N	85				209
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2727	2	223	9	N	203	190	1		222
09	2490 X	2475	-0-	-15	-0-	2320	2	155	9	N	141	176	1		187

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010															
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	558	1	1280	2	N	141	178	1		111
						155	9								
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	577	1	1166	2	N	108	189	1		30
						119	9								
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	540	1	1074	2	N	119				149
						131	9								
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	577	1	1132	2	N	92	181	1		60
						101	9								
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	596	1	765	2	N	74				134
						81	9								
*09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	540	1	1168	2	N	98	192	1		40
						108	9								

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172															
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2695	2	62	9	N	56				151
05	3100 N	3176	-0-	76	76	3119	2	57	9	N	52				203
06	2578 N	2502	-0-	-76	-0-	2471	2	31	9	N	28	183	1		48
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1915	2	23	9	N	21				69
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	N	20				89
09	3000 X	342	-0-	-2658	-0-	342	2			N	-0-				89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6930 X	6222	-0-	-708	-0-	6183	2	39	9	N	35			195
05	7161 X	6139	-0-	-1022	-0-	6115	2	24	9	N	22			217
06	6930 X	6708	-0-	-222	-0-	6683	2	25	9	N	23	192	1	48
07	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6944	2	35	9	N	32			80
08	6572 X	6487	-0-	-85	-0-	6456	2	31	9	N	28			108
*09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6501	2	33	9	N	30			138
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
04	2970 X	1907	-0-	-1063	-0-	1809	2	98	9	N	89	192	1	95
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3455	2	188	9	N	171	192	1	74
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3643	2	184	9	N	167	185	1	56
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	2565	2	149	9	N	135			191
08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3431	2	224	9	N	204	188	1	207
*09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3828	2	151	9	N	137	185	1	159
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
04	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	3401	2	22	9	N	20			87
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3673	2	23	9	N	21			108
06	3570 X	3564	-0-	-6	-0-	3541	2	23	9	N	21			129
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	N	20			149
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3986	2	22	9	N	20			169
*09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3706	2	21	9	N	19			188
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
04	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1412	2	57	9	N	52			103
05	1426 X	1123	-0-	-303	-0-	1076	2	47	9	N	43			146
06	1380 X	1241	-0-	-139	-0-	1188	2	53	9	N	48			194
07	1426 X	915	-0-	-511	-0-	882	2	33	9	N	30	187	1	37
08	1519 X	1042	-0-	-477	-0-	1003	2	39	9	N	35			72
09	1470 X	1147	-0-	-323	-0-	1111	2	36	9	N	33			105
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900														
04	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1435	2	90	9	N	82	189	1	63
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1547	2	88	9	N	80			143
06	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1415	2	83	9	N	75			218
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1391	2	83	9	N	75	186	1	107
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1349	2	85	9	N	77			184
*09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1283	2	85	9	N	77	189	1	72
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
04	10950 X	6141	-0-	-4809	-0-	5734	2	407	9	N	370	384	1	131
05	11315 X	9898	-0-	-1417	-0-	9163	2	735	9	N	668	571	1	228
06	10590 X	10071	-0-	-519	-0-	9444	2	627	9	N	570	566	1	232
07	10199 X	9102	-0-	-1097	-0-	8532	2	570	9	N	518	560	1	190
08	9238 X	7362	-0-	-1876	-0-	6827	2	535	9	N	486	575	1	101
09	9570 X	7001	-0-	-2569	-0-	6488	2	513	9	N	466	381	1	186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
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
*10	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-			126
*11	780 N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-			126
*12	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-			126
*01	713 N	285	-0-	-428	-0-	285	2			N	-0-			126
*02	644 N	379	-0-	-265	-0-	379	2			N	-0-			126
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			126
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			126
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			126
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			126
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			126
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			126
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2			128
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1665	2	54	9	N	49			98
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1336	2	61	9	N	55			153
06	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	966	2	40	9	N	36			189
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			189
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1326	2	58	9	N	53			102
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	753	2	44	9	N	40			142
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
04	810 N	719	-0-	-91	-0-	710	2	9	9	N	8			42
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	N	9			51
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7			58
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7			65
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6			71
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	6			77
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	223	2	4	9	Y	4			104
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	361	2	14	9	Y	13			117
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1			118
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			118
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			118
*09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	78	1	45
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
04	1830 X	1713	-0-	-117	-0-	1668	2	45	9	N	41			123
05	2759 X	2128	-0-	-631	-0-	2063	2	65	9	N	59			182
06	2670 X	1976	-0-	-694	-0-	1918	2	58	9	N	53	179	1	56
07	2759 X	1734	-0-	-1025	-0-	1675	2	59	9	N	54			110
08	1798 X	1742	-0-	-56	-0-	1700	2	42	9	N	38			148
09	2070 X	1969	-0-	-101	-0-	1905	2	64	9	N	58			206

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	690 N	506	-0-	-184	-0-	500	2	6	9	N	5					99
05	930 N	865	-0-	-65	-0-	856	2	9	9	N	8					107
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15					122
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	768	2	18	9	N	16					138
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					146
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	N	4					150
STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020						
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	220	1	307	2	N	48					170
						53	9									
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	227	1	670	2	N	58	186	1			42
						64	9									
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	213	1	853	2	N	154					196
						169	9									
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	227	1	617	2	N	73	179	1			90
						80	9									
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	220	1	293	2	N	51					141
						56	9									
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	213	1	150	2	N	47					188
						52	9									
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088						
04	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					98
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					98
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					98
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					98
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781						
04	3480 X	3115	-0-	-365	-0-	3030	2	85	9	N	77					143
05	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6357	2	217	9	N	197	193	1			147
06	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9083	2	261	9	N	237	190	1			194
07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5602	2	123	9	N	112	180	1			126
08	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	9805	2	297	9	N	270	192	1			204
*09	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7637	2	244	9	N	222	188	1			238

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUSFELD														CNTY: LEE					
		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
		//CONT.//		252131															
		WELL #:		1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL		DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		7050 X	3337	-0-	-3713	-0-	530	1	2683	2	N	113					221		
							124	9											
05		4185 X	1904	-0-	-2281	-0-	837	1	1003	2	N	58	194	1			85		
							64	9											
06		4050 X	2467	-0-	-1583	-0-	837	1	1597	2	N	30					115		
							33	9											
07		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	865	1	4725	2	N	-0-					115		
08		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	837	1	4952	2	N	124					162		
							136	9											
*09		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	810	1	5006	2	N	108	190	1			80		
							119	9											
BAKER				WELL #:		1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL		DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961			
04		1710 N	1194	-0-	-516	-0-	1152	2	42	9	N	38	192	1			46		
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1935	2	81	9	N	74					120		
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1663	2	58	9	N	53					173		
07		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1681	2	57	9	N	52	177	1			48		
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52					100		
*09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55	9	N	50					150		
ROZNOV				WELL #:		1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL		DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065			
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N	3					53		
05		403 N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					53		
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12					65		
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65		
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-		
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-		
NOAK-OL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL		DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325			
04		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	558	1	2056	2	N	18					152		
							20	9											
05		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	577	1	1776	2	N	17					169		
							19	9											
06		1980 X	1616	-0-	-364	-0-	540	1	1073	2	N	3					172		
							3	9											
07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	577	1	2708	2	N	37	174	1			35		
							41	9											
08		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	596	1	2251	2	N	31					66		
							34	9											
*09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	540	1	1874	2	N	22					88		
							24	9											
ROZNOV GAS UNIT #2				WELL #:		1		RRCID -> 150125		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 15172		PERF.12457 - 15172	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
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	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
04	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	558 1	2234 2	N	13
						14 9			179
05	3131 X	2644	-0-	-487	-0-	577 1	2053 2	N	13
						14 9			192
06	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	540 1	2202 2	N	10
						11 9			202
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	577 1	3851 2	N	21
						23 9		186 1	37
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	596 1	2434 2	N	14
						15 9			51
*09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	540 1	2956 2	N	13
						14 9			64
YEGUA-PORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150305		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606	
04	2970 X	1216	-0-	-1754	-0-	1214 2	2 9	N	2
05	3503 X	1703	-0-	-1800	-0-	1674 2	29 9	N	26
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4331 2	2 9	N	2
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4828 2	7 9	N	6
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3980 2	8 9	N	7
*09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4491 2	4 9	N	4
DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253	
04	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	558 1	1400 2	N	14
						15 9			111
05	2387 N	2047	-0-	-340	-0-	577 1	1455 2	N	14
						15 9			125
06	2070 N	1877	-0-	-193	-0-	540 1	1324 2	N	12
						13 9			137
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	577 1	1365 2	N	13
						14 9			150
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	596 1	1322 2	N	10
						11 9			160
*09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	540 1	1069 2	N	7
						8 9			167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	899	2	32	9	N	29		79
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	608	2	22	9	N	20		99
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	736	2	26	9	N	24		123
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	728	2	20	9	N	18		141
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	707	2	26	9	N	24		165
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	625	2	23	9	N	21		186
CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
04	5580 X	3751	-0-	-1829	-0-	3745	2	6	9	N	5		82
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6068	2	65	9	N	59		141
06	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5794	2	35	9	N	32		173
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5794	2	34	9	N	31		204
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5671	2	25	9	N	23	186 1	41
09	5940 X	5444	-0-	-496	-0-	5413	2	31	9	N	28		69
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915													
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	937	2	22	9	N	20		153
05	1023 N	860	-0-	-163	-0-	837	2	23	9	N	21		174
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	927	2	20	9	N	18		192
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	944	2	18	9	N	16	180 1	28
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14		42
*09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	837	2	19	9	N	17		59
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
04	4170 X	3881	-0-	-289	-0-	3867	2	14	9	N	13		201
05	4247 X	3974	-0-	-273	-0-	3962	2	12	9	N	11	175 1	37
06	4110 X	3713	-0-	-397	-0-	3702	2	11	9	N	10		47
07	4247 X	3809	-0-	-438	-0-	3799	2	10	9	N	9		56
08	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	3828	2	10	9	N	9		65
09	3870 X	3713	-0-	-157	-0-	3703	2	10	9	N	9		74
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836													
04	3090 X	3062	-0-	-28	-0-	360	1	2692	2	N	9		194
						10	9						
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	372	1	3117	2	N	10		204
						11	9						
06	3090 X	2607	-0-	-483	-0-	348	1	2251	2	N	7		211
						8	9						
07	3193 X	2477	-0-	-716	-0-	372	1	2096	2	N	8	186 1	33
						9	9						
08	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	360	1	2729	2	N	9		42
						10	9						
09	3150 X	2845	-0-	-305	-0-	348	1	2482	2	N	14		56
						15	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480															
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
04	11370 X	10439	-0-	-931	-0-	10244	2	195	9	N	177	176	1		140
05	11749 X	10412	-0-	-1337	-0-	10217	2	195	9	N	177	193	1		124
06	11070 X	9723	-0-	-1347	-0-	9549	2	174	9	N	158	182	1		100
07	11439 X	10048	-0-	-1391	-0-	9870	2	178	9	N	162	181	1		81
08	11439 X	9455	-0-	-1984	-0-	9300	2	155	9	N	141	183	1		39
09	10440 X	9944	-0-	-496	-0-	9772	2	172	9	N	156				195

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326															
04	2670 X	1390	-0-	-1280	-0-	1366	2	24	9	N	22				60
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2623	2	45	9	N	41				101
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2183	2	53	9	N	48				149
07	2108 X	1884	-0-	-224	-0-	1865	2	19	9	N	17				166
08	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	1789	2	32	9	N	29				195
09	2580 X	1838	-0-	-742	-0-	1805	2	33	9	N	30				225

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062															
04	1230 N	710	-0-	-520	-0-	689	2	21	9	N	19				209
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	N	34	194	1		49
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1131	2	24	9	N	22				71
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	942	2	23	9	N	21				92
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1101	2	23	9	N	21				113
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	N	24				137

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945															
04	4710 X	3004	-0-	-1706	-0-	2990	2	14	9	N	13	175	1		32
05	4867 X	4203	-0-	-664	-0-	4182	2	21	9	N	19				51
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5697	2	19	9	N	17				68
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5668	2	20	9	N	18				86
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4594	2	20	9	N	18				104
*09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6691	2	22	9	N	20				124

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340															
04	3000 X	1504	-0-	-1496	-0-	1504	2			N	-0-				150
05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	5923	2	197	9	N	179	251	1		78
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4096	2	131	9	N	119				197
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3939	2	117	9	N	106	192	1		111
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3535	2	113	9	N	103				214
*09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3142	2	97	9	N	88	185	1		117

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215															
04	930 N	716	-0-	-214	-0-	692	2	24	9	N	22				100
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	801	2	28	9	N	25				125
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	771	2	13	9	N	12				137
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	899	2	35	9	N	32				169
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	N	30				199
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	753	2	29	9	N	26	182	1		43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	15484	PERF.10965 - 15484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1860 N	1291	-0-	-569	-0-	1175	2	116	9	N	105		169
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1065	2	110	9	N	100	193 1	76
06	1530 N	1135	-0-	-395	-0-	1032	2	103	9	N	94		170
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1122	2	101	9	N	92	182 1	80
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1137	2	106	9	N	96		176
*09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1049	2	97	9	N	88	191 1	73
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680													
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3180	2	87	9	N	79		162
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3407	2	80	9	N	73	186 1	49
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	N	64		113
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3100	2	74	9	N	67		180
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2783	2	58	9	N	53	191 1	42
*09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2461	2	65	9	N	59		101
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514													
04	1410 N	825	-0-	-585	-0-	711	2	114	9	N	104	175 1	64
05	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1181	2	257	9	N	234	193 1	105
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1051	2	155	9	N	141		246
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1028	2	138	9	N	125	183 1	188
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	983	2	169	9	N	154	184 1	158
*09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	943	2	165	9	N	150	187 1	121
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700													
04	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	1439	2	19	9	N	17		61
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17		78
06	1530 N	1341	-0-	-189	-0-	1327	2	14	9	N	13		91
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14		105
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	N	15		120
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	N	15		135
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216													
04	540 N	432	-0-	-108	-0-	401	2	31	9	N	28		87
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	874	2	66	9	N	60		147
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	632	2	45	9	N	41		188
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	614	2	35	9	N	32		220
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	581	2	44	9	N	40	180 1	80
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	578	2	48	9	N	44		124
JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197													
04	690 N	475	-0-	-215	-0-	473	2	2	9	N	2		179
05	930 N	658	-0-	-272	-0-	654	2	4	9	N	4		183
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	647	2	6	9	N	5		188
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	N	4		192
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	N	10		202
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	545	2	12	9	N	11		213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1140 N	941	-0-	-199	-0-	941	2			N	-0-			66
05		1209 N	911	-0-	-298	-0-	911	2			N	-0-			66
06		960 N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-			66
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			66
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			66
*09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			66
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843															
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	555	2	66	9	N	60	180	1	67
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	538	2	62	9	N	56			123
06		750 N	561	-0-	-189	-0-	504	2	57	9	N	52			175
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48	9	N	44	178	1	41
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	543	2	58	9	N	53			94
*09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	520	2	69	9	N	63			157
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			124
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-			124
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820															
04		12840 X	8422	-0-	-4418	-0-	8409	2	13	9	N	12			43
05		13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13670	2	22	9	N	20			63
06		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12584	2	35	9	N	32			95
07		12276 X	11976	-0-	-300	-0-	11976	2			N	-0-			95
08		10323 X	10163	-0-	-160	-0-	10161	2	2	9	N	2			97
09		13260 X	13217	-0-	-43	-0-	13204	2	13	9	N	12			109
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776															
04		2730 N	2676	-0-	-54	-0-	2676	2			N	-0-			48
05		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-			48
06		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			48
07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			48
08		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-			48
*09		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			48
BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940															
04		390 N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-			93
*05		372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-			93
*06		300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-			93
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	222	2	32	9	N	29			122
*08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			122
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
BINFORD															
WELL #: 1H													RRCID -> 152557		
CAPACITY													COMPL. DATE 03/26/1997		
TOTAL DEPTH 16532													PERF.12400 - 16532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1980 N	1207	-0-	-773	-0-	530	1	677	2	N	-0-			228	
05	3100 N	3953	-0-	853	853	837	1	3095	2	N	19			247	
						21	9								
06	3000 N	2693	-0-	-307	546	837	1	1838	2	N	16			263	
						18	9								
07	3100 N	2557	-0-	-543	3	865	1	1671	2	N	19	193	1	89	
						21	9								
08	2242 N	2239	-0-	-3	-0-	837	1	1368	2	N	31			120	
						34	9								
*09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	810	1	2363	2	N	23			143	
						25	9								
DILLINGHAM UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 152688													COMPL. DATE 11/30/1994		
TOTAL DEPTH 17793													PERF.12307 - 17793		
04	2460 N	2265	-0-	-195	-0-	2233	2	32	9	N	29			103	
05	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	2041	2	19	9	N	17			120	
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2458	2	45	9	N	41			161	
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2183	2	39	9	N	35			196	
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28	181	1	43	
*09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1799	2	14	9	N	13			56	
ZUEHLKE UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 152704													COMPL. DATE 11/21/1994		
TOTAL DEPTH 15320													PERF.11810 - 15320		
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
EUREKA UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 152723													COMPL. DATE 11/21/1994		
TOTAL DEPTH 14600													PERF.11560 - 14600		
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1115	2	47	9	N	43			113	
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	2	47	9	N	43			156	
06	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	990	2	40	9	N	36			192	
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1091	2	22	9	N	20	174	1	38	
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	N	13			51	
*09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	971	2	39	9	N	35			86	
JONES UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 152725													COMPL. DATE 09/23/1994		
TOTAL DEPTH 15557													PERF.11490 - 15557		
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1682	2	41	9	N	37	179	1	38	
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1941	2	69	9	N	63			101	
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2299	2	53	9	N	48			149	
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1799	2	42	9	N	38			187	
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1669	2	50	9	N	45	190	1	42	
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1556	2	40	9	N	36			78	
WOLFF UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 152743													COMPL. DATE 09/16/1994		
TOTAL DEPTH 15605													PERF.11640 - 15605		
04	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	1390	2	15	9	N	14			111	
05	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1477	2	30	9	N	27			138	
06	1410 N	436	-0-	-974	-0-	428	2	8	9	N	7			145	
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1970	2	61	9	N	55			200	
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			200	
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	N	9			167	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	956	2	1	9	N	1					131
05	1054 N	914	-0-	-140	-0-	904	2	10	9	N	9					140
06	1110 N	570	-0-	-540	-0-	568	2	2	9	N	2					142
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1580	2	24	9	N	22					164
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					164
*09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					164
QUINN-PERKINS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152768	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12512	- 16470							
04	5370 X	5270	-0-	-100	-0-	5233	2	37	9	N	34					112
*05	5518 X	5397	-0-	-121	-0-	5372	2	25	9	N	23					135
*06	5280 X	5137	-0-	-143	-0-	5097	2	40	9	N	36					171
*07	5456 X	5368	-0-	-88	-0-	5368	2			N	-0-					171
*08	5456 X	5282	-0-	-174	-0-	5282	2			N	-0-					171
*09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					171
BUTLER				WELL #: 3	RRCID -> 152845	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 16097	PERF.11961	- 16097							
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					36
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					36
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					36
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					36
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					36
SANDERS				WELL #: 2H	RRCID -> 152852	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 12693	PERF.12213	- 16970							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EMERALD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152964	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 15175	PERF.10665	- 15175							
04	5070 X	3453	-0-	-1617	-0-	3341	2	112	9	N	102					240
05	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7130	2	208	9	N	189	194	1			235
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5635	2	191	9	N	174	193	1			216
07	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5589	2	182	9	N	165	182	1			199
08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5293	2	160	9	N	145	190	1			154
09	7110 X	5143	-0-	-1967	-0-	4971	2	172	9	N	156	193	1			117
MCCALL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153161	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 15997	PERF.12440	- 15997							
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3331	2	46	9	N	42					146
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3298	2	44	9	N	40					186
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3155	2	37	9	N	34	181	1			39
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3218	2	42	9	N	38					77
08	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2752	2	31	9	N	28					105
09	2970 X	2428	-0-	-542	-0-	2396	2	32	9	N	29					134
MOON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 153168	COMPL. DATE 11/22/1994	TOTAL DEPTH 15620	PERF.12121	- 15620							
04	3630 X	2441	-0-	-1189	-0-	2396	2	45	9	N	41					187
05	3441 X	2880	-0-	-561	-0-	2859	2	21	9	N	19					206
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	1					207
07	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2647	2	13	9	N	12	187	1			32
08	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	2591	2	12	9	N	11					43
09	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2514	2	11	9	N	10					53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679														
04	4590 X	2816	-0-	-1774	-0-	339	1	2477	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	4240	-0-	-503	-0-	536	1	3704	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	4063	-0-	-377	-0-	536	1	3527	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4222	-0-	-304	-0-	554	1	3668	2	N	-0-			-0-
08	3813 X	3697	-0-	-116	-0-	536	1	3161	2	N	-0-			-0-
*09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	519	1	4196	2	N	-0-			-0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541														
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-			145
05	3100 N	5661	-0-	2561	2561	5608	2	53	9	N	48			193
*06	2607 N	46	-0-	-2561	-0-	46	2			N	-0-			175
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			175
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			175
*09	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-			175

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432														
04	3990 X	2345	-0-	-1645	-0-	536	1	1787	2	N	20			93
						22	9							
05	3596 X	2102	-0-	-1494	-0-	554	1	1530	2	N	16			109
						18	9							
06	3120 X	1959	-0-	-1161	-0-	519	1	1429	2	N	10			119
						11	9							
07	3162 X	2830	-0-	-332	-0-	554	1	2255	2	N	19			138
						21	9							
08	3162 X	2040	-0-	-1122	-0-	536	1	1492	2	N	11			149
						12	9							
*09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	519	1	5464	2	N	33			182
						36	9							

FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835														
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1707	2	36	9	N	33			261
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	N	31	185	1	107
06	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	1597	2	31	9	N	28			135
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28			163
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1594	2	29	9	N	26			189
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1431	2	29	9	N	26			215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 153696		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MYERS CATTLE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679				
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					87
05		1147 N	899	-0-	-248	-0-	889	2	10	9	N	9					96
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	N	14					110
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	N	8					118
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10					128
*09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	2	9	9	N	8					136

LEACHMAN UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100				
04		4740 X	4430	-0-	-310	-0-	4354	2	76	9	N	69	187	1			68
05		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4752	2	58	9	N	53					121
06		4650 X	4178	-0-	-472	-0-	4112	2	66	9	N	60					181
07		4712 X	4063	-0-	-649	-0-	3999	2	64	9	N	58	181	1			58
08		4712 X	4327	-0-	-385	-0-	4254	2	73	9	N	66					124
09		4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4464	2	84	9	N	76					200

SOMMER OL					WELL #:	1H	RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610				
04		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					152
05		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-	143	1			9
06		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					9
07		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					9
08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2					11
*09		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					15

GLENN UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 153965		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 16870		PERF.12086 - 16870				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIFE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123		PERF.13502 - 17123				
04		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	360	1	7529	2	N	-0-					-0-
05		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	372	1	7560	2	N	-0-					-0-
06		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	348	1	7130	2	N	-0-					-0-
07		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	372	1	7417	2	N	-0-					-0-
08		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	360	1	7652	2	N	-0-					-0-
*09		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	348	1	7598	2	N	-0-					-0-

RODES					WELL #:	1H	RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434		PERF.13314 - 15434				
04		630 N	349	-0-	-281	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05		651 N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131														
WEST, M. UNIT 0L		WELL #:		1H		RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537 66 9	1	4856	2	N	60					222
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555 63 9	1	3379	2	N	57	193	1			86
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520 37 9	1	2137	2	N	34					120
07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555 89 9	1	5199	2	N	81					201
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	574 66 9	1	3420	2	N	60	184	1			77
*09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520 62 9	1	3154	2	N	56					133

BETTY		WELL #:		1H		RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009								
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2197 2				N	-0-					-0-
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3843 2				N	-0-					-0-
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3176 2				N	-0-					-0-
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2900 2				N	-0-					-0-
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3214 2				N	-0-					-0-
*09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3962 2				N	-0-					-0-

HANNAH		WELL #:		1H		RRCID -> 153973		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444								
04	1680 N	814	-0-	-866	-0-	-0-	-0-	807 2	7 9	N	6							32
05	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	1386 2	12 9	N	11							43
06	1470 N	1163	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	1155 2	8 9	N	7							50
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231 2	3 9	N	3							53
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1001 2	6 9	N	5							58
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093 2	8 9	N	7							65

BERKLEY		WELL #:		1H		RRCID -> 154078		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859								
04	2250 X	1880	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	1880 2				N	-0-					79
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3055 2	4 9	N	4							83
06	2250 X	2120	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	2114 2	6 9	N	5							88
07	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	1972 2	3 9	N	3							91
08	2294 X	1862	-0-	-432	-0-	-0-	-0-	1858 2	4 9	N	4							95
09	2970 X	1976	-0-	-994	-0-	-0-	-0-	1973 2	3 9	N	3							98

WALTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 154083		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535								
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	395 2	41 9	N	37							174
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410 2	37 9	N	34							208
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	391 2	36 9	N	33							241
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337 2	25 9	N	23		185	1				79
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339 2	31 9	N	28							107
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325 2	23 9	N	21							127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	11100 X	9929	-0-	-1171	-0-	360 18 9	9551 2	N			16			126
05	11191 X	9908	-0-	-1283	-0-	372 17 9	9519 2	N			15			141
06	10740 X	9540	-0-	-1200	-0-	348 14 9	9178 2	N			13			154
07	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	372 12 9	10316 2	N			11			165
08	10540 X	7804	-0-	-2736	-0-	360 12 9	7432 2	N			11			176
09	9930 X	9642	-0-	-288	-0-	348 10 9	9284 2	N			9			185
SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250														
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N			-0-			92
05	310 N	132	-0-	-178	-0-	132 2		N			-0-	92 1		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634														
04	360 X	62	-0-	-298	-0-	61 2	1 9	N			1			214
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1132 2	1 9	N			1			215
06	3000 N	6777	-0-	3777	3777	6716 2	61 9	N			55	194 1		76
07	3100 N	386	-0-	-2714	1063	384 2	2 9	N			2			78
08	1063 N	-0-	-0-	-1063	-0-			N			-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			78
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540														
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1142 2	2 9	N			2			85
05	775 N	507	-0-	-268	-0-	504 2	3 9	N			3			88
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1577 2	58 9	N			53			141
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	981 2	34 9	N			31			172
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	983 2	24 9	N			22			194
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1228 2	13 9	N			12			206
FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605														
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	336 2	22 9	N			20			183
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	342 2	28 9	N			25			208
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	347 2	18 9	N			16	188 1		36
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	296 2	22 9	N			20			56
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	270 2	17 9	N			15			71
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	282 2	23 9	N			21			92
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735														
04	2220 N	1399	-0-	-821	-0-	1386 2	13 9	N			12	180 1		66
05	3100 N	3517	-0-	417	417	3448 2	69 9	N			63			129
06	3588 X	3171	-0-	-417	-0-	3110 2	61 9	N			55			184
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3317 2	61 9	N			55	180 1		59
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3355 2	55 9	N			50			109
*09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3496 2	63 9	N			57			166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	15330 X	11101	-0-	-4229	-0-	11084	2	17	9	N	15			43
05	14415 X	10983	-0-	-3432	-0-	10964	2	19	9	N	17			60
06	12540 X	10981	-0-	-1559	-0-	10966	2	15	9	N	14			74
07	12245 X	10822	-0-	-1423	-0-	10807	2	15	9	N	14			88
08	12059 X	10324	-0-	-1735	-0-	10312	2	12	9	N	11			99
09	11100 X	9891	-0-	-1209	-0-	9879	2	12	9	N	11			110
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
*02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3			252
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1			253
*04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			253
*05	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			253
*06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			253
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	360	1	2367	2	N	33			100
						36	9							
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	372	1	2499	2	N	38			138
						42	9							
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	348	1	2475	2	N	29			167
						32	9							
07	2728 X	2178	-0-	-550	-0-	372	1	1780	2	N	24			191
						26	9							
08	2728 X	2342	-0-	-386	-0-	360	1	1954	2	N	25			216
						28	9							
09	2640 X	2157	-0-	-483	-0-	348	1	1790	2	N	17			233
						19	9							
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
04	7380 X	6051	-0-	-1329	-0-	5777	2	274	9	N	249	385	1	116
05	7626 X	5343	-0-	-2283	-0-	5110	2	233	9	N	212	193	1	135
06	5340 X	4820	-0-	-520	-0-	4634	2	186	9	N	169	190	1	114
07	5518 X	5251	-0-	-267	-0-	5029	2	222	9	N	202	176	1	140
08	6262 X	5009	-0-	-1253	-0-	4786	2	223	9	N	203	192	1	151
09	5970 X	4666	-0-	-1304	-0-	4475	2	191	9	N	174	192	1	133
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1576	2	41	9	N	37			165
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1551	2	43	9	N	39			204
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	N	30	183	1	51
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1358	2	35	9	N	32			83
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1365	2	34	9	N	31			114
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1260	2	33	9	N	30			144
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-			144
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			144
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			144
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			144
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			144
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	840 N	95	-0-	-745	-0-	94	2	1	9	N	1				62
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1431	2	75	9	N	68				130
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	853	2	66	9	N	60				190
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58	176	1		72
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	788	2	45	9	N	41				113
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	750	2	40	9	N	36				149
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
04	3120 X	2700	-0-	-420	-0-	2648	2	52	9	N	47				93
05	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	2535	2	54	9	N	49				142
06	2910 X	2224	-0-	-686	-0-	2181	2	43	9	N	39				181
07	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	2554	2	62	9	N	56	193	1		44
08	2945 X	2344	-0-	-601	-0-	2298	2	46	9	N	42				86
09	2700 X	2217	-0-	-483	-0-	2176	2	41	9	N	37				123
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
04	2310 N	1277	-0-	-1033	-0-	1275	2	2	9	N	2				172
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1882	2	8	9	N	7				179
*06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2596	2	12	9	N	11				190
*07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	N	7				197
*08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2265	2	1	9	N	1				198
*09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				198
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
04	2250 X	1178	-0-	-1072	-0-	1178	2			N	-0-				39
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				39
06	2880 N	15	-0-	-2865	-0-	15	2			N	-0-				39
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2354	2	153	9	N	139				178
08	3100 N	3167	-0-	67	67	3021	2	146	9	N	133				311
*09	3000 N	5972	-0-	2972	3039	5733	2	239	9	N	217	194	1		334
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
04	2310 N	2134	-0-	-176	-0-	636	1	1495	2	N	3				48
						3	9								
05	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	657	1	759	2	N	4				52
						4	9								
*06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	615	1	1759	2	N	37				89
						41	9								
*07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	657	1	1335	2	N	-0-				89
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	636	1	1395	2	N	-0-				89
*09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	615	1	1336	2	N	-0-				89
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882															
04	5190 X	3745	-0-	-1445	-0-	3722	2	23	9	N	21				83
05	4681 X	4540	-0-	-141	-0-	4521	2	19	9	N	17				100
06	5130 X	4595	-0-	-535	-0-	4586	2	9	9	N	8				108
07	5301 X	4520	-0-	-781	-0-	4510	2	10	9	N	9				117
08	5301 X	3917	-0-	-1384	-0-	3907	2	10	9	N	9				126
09	4380 X	3372	-0-	-1008	-0-	3364	2	8	9	N	7				133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608											
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	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800											
*03	4278 X	2576	-0-	-1702	-0-	2576	2		N	-0-	181
*04	3330 X	2414	-0-	-916	-0-	2414	2		N	-0-	181
*05	3255 X	1957	-0-	-1298	-0-	1957	2		N	-0-	181
*06	2970 X	2285	-0-	-685	-0-	2285	2		N	-0-	181
*07	2573 X	2535	-0-	-38	-0-	2535	2		N	-0-	181
*08	2573 X	2420	-0-	-153	-0-	2420	2		N	-0-	181
*09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-	181
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320											
04	2640 X	1531	-0-	-1109	-0-	1531	2		N	-0-	158
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3772	2	11 9	N	10	168
06	2400 X	2109	-0-	-291	-0-	2102	2	7 9	N	6	174
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1 9	N	1	175
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3 9	N	3	178
09	2700 X	1597	-0-	-1103	-0-	1597	2		N	-0-	178
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543											
04	1530 N	1055	-0-	-475	-0-	1025	2	30 9	N	27	122
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2354	2	92 9	N	84	206
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1763	2	81 9	N	74	88
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1473	2	54 9	N	49	137
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1432	2	53 9	N	48	185
*09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1385	2	39 9	N	35	220
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920											
04	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	536	1	5927 2	N	-0-	-0-
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	554	1	4652 2	N	-0-	-0-
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	518	1	3781 2	N	-0-	-0-
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	554	1	3907 2	N	-0-	-0-
08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	536	1	4391 2	N	-0-	-0-
*09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	518	1	4554 2	N	-0-	-0-
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140											
04	6030 X	3815	-0-	-2215	-0-	339	1	3476 2	N	-0-	-0-
05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	536	1	5722 2	N	-0-	-0-
06	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	536	1	5764 2	N	-0-	-0-
07	6107 X	6103	-0-	-4	-0-	554	1	5549 2	N	-0-	-0-
08	5487 X	5206	-0-	-281	-0-	536	1	4670 2	N	-0-	-0-
*09	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	519	1	6363 2	N	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5160 X	4004	-0-	-1156	-0-	-	3938	2	66	9	N	60			176
05	5115 X	4027	-0-	-1088	-0-	-	3952	2	75	9	N	68	192	1	52
06	4680 X	4528	-0-	-152	-0-	-	4448	2	80	9	N	73			125
07	4836 X	4237	-0-	-599	-0-	-	4167	2	70	9	N	64			189
08	4619 X	4113	-0-	-506	-0-	-	4050	2	63	9	N	57	192	1	54
09	3990 X	3641	-0-	-349	-0-	-	3588	2	53	9	N	48			102
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578															
04	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	-	1381	2	34	9	N	31	17	1	175
05	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	-	1355	2	24	9	N	22			197
06	1380 N	1234	-0-	-146	-0-	-	1213	2	21	9	N	19	170	1	46
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-	1434	2	10	9	N	9			55
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-	1328	2	41	9	N	37			92
*09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-	1254	2	6	9	N	5			97
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152															
04	2160 X	2157	-0-	-3	-0-	-	360	1	1793	2	N	4			196
							4	9							
05	2232 X	2150	-0-	-82	-0-	-	372	1	1769	2	N	8			204
							9	9							
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-	348	1	2697	2	N	1			205
							1	9							
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-	372	1	2470	2	N	-0-	176	1	29
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-	360	1	1096	2	N	3			32
							3	9							
*09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-	348	1	2089	2	N	3			35
							3	9							
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908															
04	5460 X	4129	-0-	-1331	-0-	-	530	1	3599	2	N	-0-			-0-
05	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	-	837	1	7045	2	N	-0-			-0-
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	-	837	1	5615	2	N	-0-			-0-
07	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	-	865	1	5939	2	N	-0-			-0-
08	5642 X	5109	-0-	-533	-0-	-	189	1	4920	2	N	-0-			-0-
09	7380 X	6697	-0-	-683	-0-	-	6697	2			N	-0-			-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625															
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-					N	-0-			20
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-					N	-0-			20
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-					N	3			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			23
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-	643	2			N	-0-			23
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981															
04	5100 X	4698	-0-	-402	-0-	-	4698	2			N	-0-			-0-
05	5239 X	4241	-0-	-998	-0-	-	4241	2			N	-0-			-0-
06	4860 X	4158	-0-	-702	-0-	-	4158	2			N	-0-			-0-
07	5022 X	4502	-0-	-520	-0-	-	4502	2			N	-0-			-0-
08	5022 X	4071	-0-	-951	-0-	-	4071	2			N	-0-			-0-
09	4710 X	3894	-0-	-816	-0-	-	3894	2			N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
04	1950 N	1152	-0-	-798	-0-	1152	2			N	-0-	46
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2	48
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	2	25	9	N	23	71
*07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-	71
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	71
*09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	71
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200												
04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	616	1	7753	2	N	-0-	-0-
05	8215 X	7569	-0-	-646	-0-	636	1	6933	2	N	-0-	-0-
06	7950 X	6408	-0-	-1542	-0-	636	1	5772	2	N	-0-	-0-
07	8215 X	6124	-0-	-2091	-0-	657	1	5467	2	N	-0-	-0-
08	8215 X	6221	-0-	-1994	-0-	636	1	5585	2	N	-0-	-0-
09	7050 X	5973	-0-	-1077	-0-	616	1	5357	2	N	-0-	-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930												
04	810 N	315	-0-	-495	-0-	313	1	2	9	N	2	131
05	806 N	325	-0-	-481	-0-	324	1	1	9	N	1	132
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	303	1	726	2	N	-0-	132
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	324	1	839	2	N	1	133
						1	9					
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	313	1	985	2	N	18	151
						20	9					
*09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	303	1	2503	2	N	13	164
						14	9					
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935												
04	2640 X	2547	-0-	-93	-0-	2488	2	59	9	N	54	46
05	2635 X	2534	-0-	-101	-0-	2466	2	68	9	N	62	108
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2753	2	66	9	N	60	168
07	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	2338	2	54	9	N	49	41
08	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	2543	2	58	9	N	53	94
09	2550 X	2536	-0-	-14	-0-	2471	2	65	9	N	59	153
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500												
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	-0-
05	1240 N	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-	-0-
06	1110 N	811	-0-	-299	-0-	811	2			N	-0-	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-	-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	-0-
*09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
04	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1707	2	1	9	N	1	116
05	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1763	2	1	9	N	1	117
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-	117
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	117
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	117
*09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	117

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	360	1	290	2	N	-0-			-0-
05	620 X	458	-0-	-162	-0-	372	1	86	2	N	-0-			-0-
06	600 X	392	-0-	-208	-0-	348	1	44	2	N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	372	1	177	2	N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			-0-
*09	3000 N	11151	-0-	8151	8151	348	1	10803	2	N	-0-			-0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	360	1	2112	2	N	-0-			-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	372	1	2115	2	N	-0-			-0-
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	348	1	1991	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	372	1	2015	2	N	-0-			-0-
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	360	1	1950	2	N	-0-			-0-
*09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	348	1	1872	2	N	-0-			-0-

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390														
04	1650 N	1006	-0-	-644	-0-	997	2	9	9	N	8			203
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	N	18			221
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	N	8	185	1	44
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	N	11			55
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7			62
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1580	2	13	9	N	12			74

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380														
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1899	2	98	9	N	89			184
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2019	2	92	9	N	84	187	1	81
06	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1694	2	79	9	N	72			153
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1892	2	90	9	N	82	174	1	61
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1703	2	88	9	N	80			141
*09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1817	2	89	9	N	81			222

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
04	7080 X	5647	-0-	-1433	-0-	837	1	4740	2	N	64	181	1	80
						70	9							
05	7316 X	5527	-0-	-1789	-0-	865	1	4596	2	N	60			140
						66	9							
06	6930 X	5873	-0-	-1057	-0-	810	1	4999	2	N	58			198
						64	9							
07	7161 X	6900	-0-	-261	-0-	865	1	5981	2	N	49	184	1	63
						54	9							
08	6851 X	5724	-0-	-1127	-0-	837	1	4824	2	N	57			120
						63	9							
*09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	810	1	6039	2	N	57			177
						63	9							

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
*09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719															
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
*12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	N	14	181	1		38
*01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1222	2	17	9	N	15				53
*02	1120 N	1033	-0-	-87	-0-	1020	2	13	9	N	12				65
*03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13				78
*04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1142	2	14	9	N	13				91
*05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1089	2	14	9	N	13				104
*06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1050	2	13	9	N	12				116
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	N	13				129
*08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13				142
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13				155
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740															
04	3990 X	3152	-0-	-838	-0-	360	1	2791	2	N	1				94
						1	9								
05	4123 X	2967	-0-	-1156	-0-	372	1	2594	2	N	1				95
						1	9								
06	3870 X	1729	-0-	-2141	-0-	348	1	1380	2	N	1				96
						1	9								
07	3224 X	2403	-0-	-821	-0-	372	1	2031	2	N	-0-				96
08	3255 X	1654	-0-	-1601	-0-	360	1	1293	2	N	1				97
						1	9								
09	3150 X	1556	-0-	-1594	-0-	348	1	1208	2	N	-0-				97
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800															
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-				106
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1				107
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				107
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				107
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				106
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				107
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670															
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	837	1	1645	2	N	7				232
						8	9								
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	865	1	1480	2	N	7				239
						8	9								
*06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	810	1	1462	2	N	2				241
						2	9								
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	865	1	765	2	N	1				242
						1	9								
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	1	4	2	N	-0-				242
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	810	1	793	2	N	-0-				242
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924															
04	4470 X	3675	-0-	-795	-0-	537	1	2992	2	N	133	186	1		74
						146	9								
05	4557 X	3739	-0-	-818	-0-	555	1	3028	2	N	142				216
						156	9								
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	520	1	3894	2	N	135	187	1		164
						149	9								
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	555	1	4618	2	N	116	172	1		108
						128	9								
08	4154 X	3176	-0-	-978	-0-	574	1	2479	2	N	112				220
						123	9								
*09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	520	1	3579	2	N	102	185	1		137
						112	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	3791	-0-	-469	-0-	537 59	1 9	3195	2	N	54			131
05	4402 X	4070	-0-	-332	-0-	555 46	1 9	3469	2	N	42			173
06	4260 X	2868	-0-	-1392	-0-	520 36	1 9	2312	2	N	33			206
07	4402 X	3274	-0-	-1128	-0-	555 53	1 9	2666	2	N	48	176	1	78
08	4123 X	2725	-0-	-1398	-0-	574 29	1 9	2122	2	N	26			104
09	3930 X	2919	-0-	-1011	-0-	520 34	1 9	2365	2	N	31			135
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
04	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	2562	2	51	9	N	46	182	1	63
05	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2393	2	42	9	N	38			101
06	2730 X	2238	-0-	-492	-0-	2140	2	98	9	N	89			190
07	2728 X	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-			190
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2184	2	14	9	N	13			201
*09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2261	2	39	9	N	35	188	1	48
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			188
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	2	11	9	N	10			198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07	3100 N	4922	-0-	1822	1822	4913	2	9	9	N	8	167	1	39
08	3100 N	2421	-0-	-679	1143	2355	2	66	9	N	60			99
*09	3000 N	11649	-0-	8649	9792	11597	2	52	9	N	47			146
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
04	870 N	567	-0-	-303	-0-	567	2			N	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
*09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
04	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8621	2	8	9	N	7			106
*05	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8640	2	24	9	N	22			128
*06	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7608	2	7	9	N	6			134
*07	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-			134
*08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-			134
*09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-			134
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			25
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			25
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			25
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			25
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			25
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																
T.J.M. OL																
WELL #: 1H RRCID -> 156533													COMPL. DATE 04/30/2010			
CAPACITY													TOTAL DEPTH 16639			
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM													PERF.12326 - 16909			
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM													AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE			
04 15360 X 7580 -0- -7780 -0- 7573 2 7 9 N 6 218																
05 10757 X 9495 -0- -1262 -0- 9462 2 33 9 N 30 248																
06 14327 X 14327 -0- -0- -0- 14185 2 142 9 N 129 194 1 183																
07 12832 X 12832 -0- -0- -0- 12830 2 2 9 N 2 185																
08 14618 X 14618 -0- -0- -0- 14546 2 72 9 N 65 193 1 57																
*09 12384 X 12384 -0- -0- -0- 12311 2 73 9 N 66 123																
PATTERSON UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 156543			
04 4329 X 4329 -0- -0- -0- 300 1 4022 2 N 6 140													COMPL. DATE 10/26/1995			
05 4248 X 4248 -0- -0- -0- 310 1 3932 2 N 5 145													TOTAL DEPTH 16120			
06 3346 X 3346 -0- -0- -0- 290 1 3050 2 N 5 150													PERF.12408 - 16120			
07 3069 X 600 -0- -2469 -0- 310 1 290 2 N -0- 150																
08 3069 X 303 -0- -2766 -0- 300 1 3 9 N 3 153																
*09 3690 X 3690 -0- -0- -0- 290 1 3388 2 N 11 164																
BARNEY UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 156555			
04 10260 X 10172 -0- -88 -0- 360 1 9812 2 N -0- -0-													COMPL. DATE 11/18/1995			
05 11346 X 9982 -0- -1364 -0- 372 1 9610 2 N -0- -0-													TOTAL DEPTH 18051			
06 10980 X 8965 -0- -2015 -0- 348 1 8617 2 N -0- -0-													PERF.13508 - 18051			
07 11346 X 7785 -0- -3561 -0- 7785 2 N -0- -0-																
08 10726 X 7333 -0- -3393 -0- 360 1 6973 2 N -0- -0-																
09 9720 X 4227 -0- -5493 -0- 360 1 3867 2 N -0- -0-																
STANLEY OL													WELL #: 2H RRCID -> 156980			
04 2040 N 1189 -0- -851 -0- 1189 2 N -0- -0-													COMPL. DATE 09/01/1995			
05 2139 N 1028 -0- -1111 -0- 1028 2 N -0- -0-													TOTAL DEPTH 16400			
06 1890 N 950 -0- -940 -0- 950 2 N -0- -0-													PERF.13139 - 16400			
07 3100 N 3696 -0- 596 596 3696 2 N -0- -0-																
08 3100 N 3760 -0- 660 1256 3760 2 N -0- -0-																
*09 3000 N 4422 -0- 1422 2678 4422 2 N -0- -0-																
RIO BRAVO UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 156983			
04 1410 N 1239 -0- -171 -0- 1238 2 1 9 N 1 39													COMPL. DATE 08/21/1995			
05 1426 N 1177 -0- -249 -0- 1177 2 N -0- 39													TOTAL DEPTH 16402			
06 1260 N 922 -0- -338 -0- 915 2 7 9 N 6 45													PERF.11900 - 16402			
07 2036 N 2036 -0- -0- -0- 1984 2 52 9 N 47 92																
08 1873 N 1873 -0- -0- -0- 1814 2 59 9 N 54 146																
*09 1852 N 1852 -0- -0- -0- 1788 2 64 9 N 58 204																
WARD, L. G. UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 156984			
04 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-													COMPL. DATE 11/02/1995			
05 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-													TOTAL DEPTH 16246			
06 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-													PERF.12520 - 16246			
07 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																
08 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																
09 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	898	-0-	-422	-0-	891	2	7	9	Y	6			91
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1606	2	15	9	Y	14			105
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	2	13	9	Y	12			117
07	3100 N	3136	-0-	36	36	3126	2	10	9	Y	9			126
08	3100 N	3169	-0-	69	105	3159	2	10	9	Y	9			135
*09	1898 N	1793	-0-	-105	-0-	1783	2	10	9	Y	9	118	1	26

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259														
04	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
04	1320 X	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
05	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
*09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196														
04	2580 N	1682	-0-	-898	-0-	1654	2	28	9	N	25			101
05	3100 N	3485	-0-	385	385	3428	2	57	9	N	52			153
06	3000 N	2736	-0-	-264	121	2701	2	35	9	N	32			185
07	2709 N	2588	-0-	-121	-0-	2553	2	35	9	N	32			217
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	N	16	183	1	50
*09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	N	24			74

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2			114
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			114
*04	780 N	524	-0-	-256	-0-	524	2			N	-0-			114
*05	806 N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-			114
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			114
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			114
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			114
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			114

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	300	1	5110	2	N	419	387	1	222
						461	9							
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	310	1	5320	2	N	457	575	1	104
						503	9							
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	300	1	5228	2	N	431	384	1	151
						474	9							
07	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	310	1	5236	2	N	411	371	1	191
						452	9							
08	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	320	1	5164	2	N	400	379	1	212
						440	9							
*09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	290	1	4938	2	N	400	384	1	228
						440	9							

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	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
04	2400 X	2161	-0-	-239	-0-	2094	2	67	9	N	61	192	1		40
05	2480 X	2463	-0-	-17	-0-	2354	2	109	9	N	99				139
06	2400 X	2200	-0-	-200	-0-	2137	2	63	9	N	57				196
07	2449 X	2262	-0-	-187	-0-	2181	2	81	9	N	74	193	1		77
08	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	2163	2	64	9	N	58				135
*09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133	9	N	121	193	1		63
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737															
04	3120 X	1452	-0-	-1668	-0-	1452	2			N	-0-				36
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3599	2	58	9	N	53				89
06	3120 X	2778	-0-	-342	-0-	2739	2	39	9	N	35				124
07	3100 X	1495	-0-	-1605	-0-	1467	2	28	9	N	25				149
08	3100 X	2375	-0-	-725	-0-	2342	2	33	9	N	30				179
09	3540 X	3124	-0-	-416	-0-	3083	2	41	9	N	37				216
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926															
04	1230 N	710	-0-	-520	-0-	710	2			N	-0-				-0-
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-				-0-
06	1560 N	1081	-0-	-479	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146															
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	9	N	2				203
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2				205
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	213	2	1	9	N	1				206
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2				208
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	178	1		30
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3				30
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228															
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				28
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	N	12				40
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	641	2	21	9	N	19				59
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	223	2	40	9	N	36				95
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				95
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				95
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000															
04	3450 X	3381	-0-	-69	-0-	3381	2			N	-0-				-0-
05	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
06	3780 X	3031	-0-	-749	-0-	3031	2			N	-0-				-0-
07	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	3731	2			N	-0-				-0-
08	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-				-0-
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-				-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
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. 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892																			
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1224	2	56	9	N	51							176
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1355	2	94	9	N	85							261
06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1068	2	12	9	N	11	192	1					80
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1262	2	54	9	N	49							129
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1281	2	51	9	N	46							175
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	N	48							223
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932																			
04	900	N	697	-0-	-203	-0-	684	2	13	9	N	12							176
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12							188
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1							189
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	N	9							198
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	812	2	14	9	N	13							211
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5							216
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376																			
04	1590	N	1119	-0-	-471	-0-	1087	2	32	9	N	29							183
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	2	45	9	N	41							224
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1874	2	45	9	N	41	182	1					83
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1914	2	45	9	N	41							124
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	N	38							162
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1745	2	45	9	N	41							203
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591																			
04	1290	N	614	-0-	-676	-0-	592	2	22	9	N	20							60
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18							78
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1498	2	35	9	N	32							110
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16							126
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	2	29	9	N	26							152
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17							169

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	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
04	2580 X	1733	-0-	-847	-0-	220 1	1462 2	N	46	168 1				74
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	51 9	227 1	3187 2	N	95				169
06	2670 N	2597	-0-	-73	-0-	105 9	213 1	2315 2	N	63	179 1			53
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	69 9	227 1	2282 2	N	58				111
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	64 9	220 1	2319 2	N	49				160
09	3000 X	2478	-0-	-522	-0-	54 9	213 1	2215 2	N	45				205
						50 9								
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193														
04	8880 X	8323	-0-	-557	-0-	8323 2		N	-0-					-0-
05	9083 X	8225	-0-	-858	-0-	8225 2		N	-0-					-0-
06	8790 X	7467	-0-	-1323	-0-	7467 2		N	-0-					-0-
07	8711 X	7686	-0-	-1025	-0-	7686 2		N	-0-					-0-
08	8711 X	7437	-0-	-1274	-0-	7437 2		N	-0-					-0-
09	8310 X	6294	-0-	-2016	-0-	6294 2		N	-0-					-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734														
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-					-0-
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2		N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21 2	22 9	N	20					20
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-					20
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710														
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	837 1	3555 2	N	3					170
05	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	3 9	865 1	1500 2	N	4				174
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4 9	810 1	3301 2	N	54				228
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	59 9	865 1	1945 2	N	29				257
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	32 9	837 1	2823 2	N	-0-				257
*09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	810 1	2992 2	N	-0-					175
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
*10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2270 2	6 9	N	5					126
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-					126
*12	1643 N	978	-0-	-665	-0-	978 2		N	-0-					126
*01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-					126
*02	1484 N	81	-0-	-1403	-0-	81 2		N	-0-					126
*03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-					126
*04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-					126
*05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-					126
*06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-					126
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-					126
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-					126
*09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-					126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CITY OF BRENNHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390												
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-		-0-
05	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2		N	-0-		-0-
06	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	2524	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2		N	-0-		-0-
09	2910 X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2		N	-0-		-0-
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026												
04	15300 X	6006	-0-	-9294	-0-	5845	2	161 9	N	146		210
05	12989 X	8291	-0-	-4698	-0-	8120	2	171 9	N	155	194 1	171
06	10800 X	9796	-0-	-1004	-0-	9539	2	257 9	N	234	189 1	216
07	11129 X	9725	-0-	-1404	-0-	9488	2	237 9	N	215	370 1	61
08	9269 X	7141	-0-	-2128	-0-	6968	2	173 9	N	157	182 1	36
*09	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	10908	2	290 9	N	264	193 1	107
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255												
04	5640 X	5118	-0-	-522	-0-	537 186	1 9	4395 2	N	169	194 1	114
05	5828 X	5500	-0-	-328	-0-	555 208	1 9	4737 2	N	189	185 1	118
06	5640 X	5359	-0-	-281	-0-	555 175	1 9	4629 2	N	159	182 1	95
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	555 172	1 9	5734 2	N	156	177 1	74
08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	574 250	1 9	7262 2	N	227	183 1	118
*09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	558 243	1 9	6940 2	N	221	188 1	151

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	530	1	4119	2	N	-0-			-0-
05	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	837	1	6751	2	N	-0-			-0-
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	837	1	3442	2	N	-0-			-0-
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	865	1	2955	2	N	-0-			-0-
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	837	1	3202	2	N	-0-			-0-
*09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	810	1	3918	2	N	-0-			-0-
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5649	2	114	9	N	104			195
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6674	2	124	9	N	113	193 1		115
06	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7052	2	149	9	N	135	192 1		58
07	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7522	2	145	9	N	132			190
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7521	2	140	9	N	127	183 1		134
*09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	7991	2	171	9	N	155	189 1		100
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
04	2520 X	1396	-0-	-1124	-0-	1390	2	6	9	N	5			150
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2			152
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4			156
*07	2325 X	2034	-0-	-291	-0-	2032	2	2	9	N	2			158
*08	2325 X	2246	-0-	-79	-0-	2246	2			N	-0-			158
09	2640 X	1544	-0-	-1096	-0-	1544	2			N	-0-			158
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
04	4140 X	3581	-0-	-559	-0-	360	1	3221	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	2562	-0-	-1530	-0-	372	1	2190	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	1875	-0-	-2085	-0-	360	1	1515	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2420	-0-	-897	-0-	360	1	2060	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	1478	-0-	-2211	-0-	372	1	1106	2	N	-0-			-0-
*09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	360	1	3353	2	N	-0-			-0-
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
04	24780 X	17002	-0-	-7778	-0-	348	1	16654	2	N	-0-			-0-
05	23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	360	1	22729	2	N	-0-			-0-
06	18390 X	15471	-0-	-2919	-0-	360	1	15111	2	N	-0-			-0-
07	19003 X	15294	-0-	-3709	-0-	15294	2			N	-0-			-0-
08	17670 X	15670	-0-	-2000	-0-	15670	2			N	-0-			-0-
*09	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	360	1	23770	2	N	-0-			-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
04	2730 X	2651	-0-	-79	-0-	2623	2	28	9	N	25			187
05	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2410	2	25	9	N	23			210
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2719	2	23	9	N	21	189 1		42
07	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2722	2	31	9	N	28			70
08	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2753	2	29	9	N	26			96
*09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2616	2	28	9	N	25			121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
EPHRAIM OL														
WELL #:										2H		RRCID -> 159692		
										COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL		DEPTH 13777		
										PERF.12615		- 13777		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-		3518 2		N	-0-			-0-
05		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-		4661 2		N	-0-			-0-
06		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		5136 2		N	-0-			-0-
07		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		4414 2		N	-0-			-0-
08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		4035 2		N	-0-			-0-
*09		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		4839 2		N	-0-			-0-
RISIEN DL										WELL #:		1HU		
										RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		
										TOTAL		DEPTH 16678		
										PERF.12230		- 14406		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950 2		N	-0-			-0-
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856 2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1750	-0-	-50	-0-		1750 2		N	-0-			-0-
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950 2		N	-0-			-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770 2		N	-0-			-0-
*09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595 2		N	-0-			-0-
NEUMANN UNIT										WELL #:		1		
										RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		
										TOTAL		DEPTH 18111		
										PERF.14449		- 18111		
04		16170 X	15959	-0-	-211	-0-		360 1	15599 2	N	-0-			-0-
05		16525 X	16525	-0-	-0-	-0-		372 1	16153 2	N	-0-			-0-
06		16350 X	16263	-0-	-87	-0-		348 1	15915 2	N	-0-			-0-
07		16895 X	16216	-0-	-679	-0-		372 1	15844 2	N	-0-			-0-
08		16895 X	16608	-0-	-287	-0-		360 1	16248 2	N	-0-			-0-
*09		16043 X	16043	-0-	-0-	-0-		348 1	15695 2	N	-0-			-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		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-		1104 2		N	-0-			87
*04		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-		1713 2		N	-0-			87
*05		3100 N	7247	-0-	4147	-0-		7247 2		N	-0-			87
*06		3000 N	9454	-0-	6454	10601		9454 2		N	-0-			87
*07		3100 N	6090	-0-	2990	13591		6090 2		N	-0-			87
*08		3100 N	5433	-0-	2333	15924		5433 2		N	-0-			87
*09		20044 X	4120	-0-	-15924	-0-		4120 2		N	-0-			87
KASPER UNIT										WELL #:		10L		
										RRCID -> 159999		COMPL. DATE 07/16/1996		
										TOTAL		DEPTH 16736		
										PERF.12662		- 16736		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1050 N	303	-0-	-747	-0-	303	2			N	-0-				200
05	527 N	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-				200
06	450 N	151	-0-	-299	-0-	151	2			N	-0-				200
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	123	1		77
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				70
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				66
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320															
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-				-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-				-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650															
04	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-				-0-
05	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-				-0-
06	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	21499	2			N	-0-				-0-
07	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-				-0-
08	18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-				-0-
09	22620 X	17526	-0-	-5094	-0-	17526	2			N	-0-				-0-
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699															
04	5640 X	4785	-0-	-855	-0-	4413	2	372	9	N	338	193	1		196
05	5828 X	5764	-0-	-64	-0-	5365	2	399	9	N	363	388	1		171
06	5640 X	5274	-0-	-366	-0-	4916	2	358	9	N	325	385	1		111
07	5828 X	5484	-0-	-344	-0-	5146	2	338	9	N	307	189	1		229
08	5766 X	5174	-0-	-592	-0-	4877	2	297	9	N	270	384	1		115
09	5580 X	5088	-0-	-492	-0-	4754	2	334	9	N	304	193	1		226
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270															
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				135
05	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-				135
06	1140 N	791	-0-	-349	-0-	790	2	1	9	N	1				136
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				136
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				135
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				135
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508															
04	8520 X	5241	-0-	-3279	-0-	200	1	5041	2	N	-0-				-0-
05	8804 X	8469	-0-	-335	-0-	207	1	8262	2	N	-0-				-0-
06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	194	1	7376	2	N	-0-				-0-
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	207	1	7148	2	N	-0-				-0-
08	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	200	1	7745	2	N	-0-				-0-
*09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	194	1	8259	2	N	-0-				-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166															
04	9810 X	8856	-0-	-954	-0-	8735	2	121	9	N	110	189	1		119
05	10323 X	8497	-0-	-1826	-0-	8362	2	135	9	N	123				242
06	9990 X	8799	-0-	-1191	-0-	8678	2	121	9	N	110	194	1		158
07	10323 X	8443	-0-	-1880	-0-	8323	2	120	9	N	109	188	1		79
08	10323 X	4644	-0-	-5679	-0-	4615	2	29	9	N	26				105
09	8850 X	8811	-0-	-39	-0-	8675	2	136	9	N	124				229

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
RAU QL															
WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4350 X	4280	-0-	-70	-0-	360	1	3920	2	N	-0-			-0-	
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	372	1	4182	2	N	-0-			-0-	
06	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	348	1	3910	2	N	-0-			-0-	
07	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	372	1	3602	2	N	-0-			-0-	
08	4433 X	3333	-0-	-1100	-0-	360	1	2973	2	N	-0-			-0-	
09	4410 X	3768	-0-	-642	-0-	348	1	3420	2	N	-0-			-0-	
KNOX, J.													WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEBLETT													WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530		
04	2610 N	2540	-0-	-70	-0-	536	1	2004	2	N	-0-			-0-	
05	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	554	1	2061	2	N	-0-			-0-	
06	2760 N	2520	-0-	-240	-0-	519	1	2001	2	N	-0-			-0-	
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	554	1	2082	2	N	-0-			-0-	
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	536	1	1975	2	N	-0-			-0-	
*09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	519	1	1976	2	N	-0-			-0-	
FOURTIQ UNIT													WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363		
04	5760 X	4794	-0-	-966	-0-	558	1	4135	2	N	92	192	1	109	
						101	9								
05	5394 X	4309	-0-	-1085	-0-	577	1	3625	2	N	97			206	
						107	9								
06	5730 X	4014	-0-	-1716	-0-	540	1	3413	2	N	55	177	1	84	
						61	9								
07	5921 X	4956	-0-	-965	-0-	577	1	4251	2	N	116			200	
						128	9								
08	5921 X	5788	-0-	-133	-0-	596	1	5067	2	N	114	180	1	134	
						125	9								
*09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	540	1	4451	2	N	107			241	
						118	9								
LONE WOLF													WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925		
04	3000 X	1338	-0-	-1662	-0-	536	1	802	2	N	-0-			-0-	
05	3100 X	1839	-0-	-1261	-0-	554	1	1285	2	N	-0-			-0-	
06	3000 X	2235	-0-	-765	-0-	519	1	1716	2	N	-0-			-0-	
07	2480 X	1702	-0-	-778	-0-	554	1	1148	2	N	-0-			-0-	
08	2480 X	1622	-0-	-858	-0-	536	1	1086	2	N	-0-			-0-	
*09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	519	1	1303	2	N	-0-			-0-	
LAURA OL													WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383		
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4912	2	167	9	N	152	182	1	76	
05	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5680	2	240	9	N	218	193	1	101	
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5304	2	191	9	N	174	180	1	95	
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5311	2	142	9	N	129	184	1	40	
08	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5012	2	177	9	N	161			201	
*09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4653	2	196	9	N	178	192	1	187	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1001	-0-	-739	-0-	1001	2			N	-0-			30
05	1395 N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-			30
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-			30
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			30
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			29
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			30

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
04	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	837	1	1022	2	N	10			268
						11	9							
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	865	1	993	2	N	7			275
						8	9							
06	3000 N	2310	-0-	-690	-0-	810	1	1489	2	N	10			285
						11	9							
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	865	1	1869	2	N	3			288
						3	9							
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	837	1	928	2	N	7			295
						8	9							
*09	3000 N	3594	-0-	594	594	810	1	2780	2	N	4			299
						4	9							

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	360	1	3737	2	N	-0-			-0-
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	372	1	3871	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	4053	-0-	-207	-0-	348	1	3705	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	4020	-0-	-382	-0-	372	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	4402 X	3733	-0-	-669	-0-	360	1	3373	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3502	-0-	-608	-0-	348	1	3154	2	N	-0-			-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	954	-0-	-317	-0-	954	2			N	-0-			-0-
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
*09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
04	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
04	6420 X	5671	-0-	-749	-0-	360	1	5311	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	6000	-0-	-634	-0-	372	1	5628	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5788	-0-	-152	-0-	348	1	5440	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	5818	-0-	-196	-0-	372	1	5446	2	N	-0-			-0-
08	5921 X	5799	-0-	-122	-0-	360	1	5439	2	N	-0-			-0-
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	348	1	5795	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	360	1	5523	2	N	-0-				-0-
05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	372	1	5694	2	N	-0-				-0-
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	348	1	5491	2	N	-0-				-0-
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	372	1	5686	2	N	-0-				-0-
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	5654	2	N	-0-				-0-
*09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	348	1	5476	2	N	-0-				-0-
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311															
04	6000 X	4906	-0-	-1094	-0-	4906	2			N	-0-				-0-
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-				-0-
06	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-				-0-
07	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-				-0-
08	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-				-0-
*09	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-				-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859															
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	360	1	2687	2	N	-0-				-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	372	1	2762	2	N	-0-				-0-
06	2970 X	2842	-0-	-128	-0-	348	1	2494	2	N	-0-				-0-
07	3069 X	2634	-0-	-435	-0-	2634	2			N	-0-				-0-
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	360	1	2622	2	N	-0-				-0-
*09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	360	1	2669	2	N	-0-				-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400															
04	1890 X	1800	-0-	-90	-0-	348	1	1452	2	N	-0-				-0-
05	2046 X	1982	-0-	-64	-0-	360	1	1622	2	N	-0-				-0-
06	2040 X	1730	-0-	-310	-0-	348	1	1382	2	N	-0-				-0-
07	2108 X	1626	-0-	-482	-0-	360	1	1266	2	N	-0-				-0-
08	2108 X	1142	-0-	-966	-0-	348	1	794	2	N	-0-				-0-
09	1920 X	835	-0-	-1085	-0-	337	1	498	2	N	-0-				-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640															
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2606	2	62	9	N	56				127
05	2883 N	2230	-0-	-653	-0-	2175	2	55	9	N	50				177
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2727	2	62	9	N	56	192	1		41
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2071	2	48	9	N	44				85
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2667	2	63	9	N	57				142
*09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2238	2	51	9	N	46				188
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835															
04	4140 X	4039	-0-	-101	-0-	4039	2			N	-0-				-0-
05	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4264	2			N	-0-				-0-
06	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-				-0-
07	4278 X	4202	-0-	-76	-0-	4202	2			N	-0-				-0-
08	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2			N	-0-				-0-
09	4140 X	3989	-0-	-151	-0-	3989	2			N	-0-				-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210															
04	570 N	315	-0-	-255	-0-	315	2			N	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
06	990 N	17	-0-	-973	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-				-0-
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	979	-0-	-1191	-0-	979	2			N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
*09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
04	870 N	610	-0-	-260	-0-	610	2			N	-0-			-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	780 N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
*09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
SUMP UNIT WELL #: 10L RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356														
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	904	-0-	-596	-0-	904	2			N	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
*09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
04	3840 X	3160	-0-	-680	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
05	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-			-0-
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-			-0-
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
09	5790 X	5239	-0-	-551	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
04	13860 X	12632	-0-	-1228	-0-	12632	2			N	-0-			-0-
05	13609 X	13076	-0-	-533	-0-	13076	2			N	-0-			-0-
06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	2			N	-0-			-0-
07	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	2			N	-0-			-0-
08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-			-0-
*09	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-			-0-
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
04	870 X	392	-0-	-478	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05	1147 X	287	-0-	-860	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	752	-0-	-4768	-0-	360	1	392	2	N	-0-			-0-
05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	372	1	8558	2	N	-0-			-0-
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	348	1	5170	2	N	-0-			-0-
07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	372	1	7578	2	N	-0-			-0-
08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	360	1	5401	2	N	-0-			-0-
*09	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	348	1	7825	2	N	-0-			-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
04	1170 N	922	-0-	-248	-0-	330	1	592	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	967	-0-	-242	-0-	341	1	626	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	319	1	642	2	N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	341	1	506	2	N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	330	1	312	2	N	-0-			-0-
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	319	1	185	2	N	-0-			-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
04	3330 X	1904	-0-	-1426	-0-	530	1	1374	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	837	1	2143	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	3016	-0-	-224	-0-	837	1	2179	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	865	1	2465	2	N	-0-			-0-
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	837	1	2316	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	1868	-0-	-1012	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
04	2580 X	2395	-0-	-185	-0-	2382	2	13	9	N	12			48
05	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	2262	2	14	9	N	13			61
06	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	2172	2	10	9	N	9			70
07	2604 X	2346	-0-	-258	-0-	2336	2	10	9	N	9			79
08	2604 X	2286	-0-	-318	-0-	2277	2	9	9	N	8			87
09	2400 X	1965	-0-	-435	-0-	1957	2	8	9	N	7			94
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
04	330 N	129	-0-	-201	-0-	50	1	79	2	N	-0-			-0-
05	372 N	67	-0-	-305	-0-	52	1	15	2	N	-0-			-0-
06	300 N	62	-0-	-238	-0-	48	1	14	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	52	1	16	2	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-			-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
04	2790 X	1589	-0-	-1201	-0-	1538	2	51	9	N	46			211
05	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	2191	2	79	9	N	72	194	1	89
06	2580 X	2160	-0-	-420	-0-	2088	2	72	9	N	65			154
07	2666 X	2289	-0-	-377	-0-	2233	2	56	9	N	51	176	1	29
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2360	2	61	9	N	55			84
*09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2270	2	58	9	N	53			137
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327														
04	5340 X	4133	-0-	-1207	-0-	360	1	3773	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	3770	-0-	-1438	-0-	372	1	3398	2	N	-0-			-0-
06	4710 X	3570	-0-	-1140	-0-	348	1	3222	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	3856	-0-	-1011	-0-	372	1	3484	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	3988	-0-	-879	-0-	360	1	3628	2	N	-0-			-0-
*09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	348	1	3910	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	BALANCE
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	411	2	10	9	N	9		49
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9	9	N	8		57
06	570 N	174	-0-	-396	-0-	167	2	7	9	N	6		63
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17		80
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	N	9		89
*09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	418	2	9	9	N	8		97
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A													
04	2250 X	1544	-0-	-706	-0-	1477	2	67	9	N	61		106
05	2325 X	1427	-0-	-898	-0-	1363	2	64	9	N	58		164
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	1276	2	54	9	N	49		213
07	1457 X	1434	-0-	-23	-0-	1389	2	45	9	N	41	193 1	61
08	1581 X	1358	-0-	-223	-0-	1297	2	61	9	N	55		116
09	1530 X	1282	-0-	-248	-0-	1239	2	43	9	N	39		155
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A													
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11	9	N	10		115
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10		125
06	1470 N	1291	-0-	-179	-0-	1287	2	4	9	N	4		129
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	N	5		134
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	N	4		138
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	2	7	9	N	6		144
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A													
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-		-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-		-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5730 X	4595	-0-	-1135	-0-	4595	2		N	-0-		12
05	5921 X	4284	-0-	-1637	-0-	4284	2		N	-0-		12
06	5610 X	4489	-0-	-1121	-0-	4489	2		N	-0-		12
07	5797 X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2		N	-0-		12
08	5797 X	5643	-0-	-154	-0-	5643	2		N	-0-		12
*09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		N	-0-		12
DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841												
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
06	3000 N	19843	-0-	16843	16843	18662	2	1181	9	1074	923	151
07	3100 N	128860	-0-	125760	142603	124985	2	3875	9	3523	3415	259
08	3100 N	72448	-0-	69348	211951	70545	2	1903	9	1730	1721	268
*09	3000 N	50604	-0-	47604	259555	49219	2	1385	9	1259	1318	209
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567												
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												
04	1590 N	87	-0-	-1503	-0-	87	2		N	-0-		91
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	4		95
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	3		98
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	9		107
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	2	9	9	8		115
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	6		121
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-		257
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	260	2	4	9	4		261
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	7		268
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	2	187	83
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	7		90
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	10		100
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
*10	2635 X	2081	-0-	-554	-0-	2081	2		N	-0-		148
*11	2550 X	1424	-0-	-1126	-0-	1424	2		N	-0-		148
*12	1829 X	1748	-0-	-81	-0-	1748	2		N	-0-		148
*01	2077 X	711	-0-	-1366	-0-	711	2		N	-0-		148
*02	1876 X	323	-0-	-1553	-0-	323	2		N	-0-		148
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-		148
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		148
*05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2		N	-0-		148
*06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-		148
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		148
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		148
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-		148

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685														
04	5370	X	4479	-0-	-891	-0-	4479	2				N	-0-	-0-
05	5549	X	4500	-0-	-1049	-0-	4500	2				N	-0-	-0-
06	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	4526	2				N	-0-	-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2				N	-0-	-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2				N	-0-	-0-
*09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2				N	-0-	-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
04	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	2267	2	2	9		N	2	167
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	2	6	9		N	5	172
*06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2				N	-0-	172
*07	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2881	2				N	-0-	172
*08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2				N	-0-	172
09	3600	X	3295	-0-	-305	-0-	3295	2				N	-0-	172
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
04	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	2019	2				N	-0-	85
05	2418	X	2030	-0-	-388	-0-	2030	2				N	-0-	85
06	2070	X	1992	-0-	-78	-0-	1992	2				N	-0-	85
07	2139	X	2004	-0-	-135	-0-	2003	2	1	9		N	1	21
08	2139	X	1935	-0-	-204	-0-	1935	2				N	-0-	21
09	2010	X	1763	-0-	-247	-0-	1763	2				N	-0-	21
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400														
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	360	1	6447	2		N	-0-	-0-
05	7626	X	6391	-0-	-1235	-0-	372	1	6019	2		N	-0-	-0-
06	7380	X	2095	-0-	-5285	-0-	348	1	1747	2		N	-0-	-0-
07	7626	X	6760	-0-	-866	-0-	372	1	6388	2		N	-0-	-0-
08	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	360	1	6557	2		N	-0-	-0-
*09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	348	1	7640	2		N	-0-	-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2				N	-0-	-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2				N	-0-	-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2				N	-0-	-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2				N	-0-	-0-
08	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	2				N	-0-	-0-
09	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2				N	-0-	-0-
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942														
04	7200	X	7103	-0-	-97	-0-	608	1	6495	2	N	-0-		-0-
05	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	628	1	6753	2	N	-0-		-0-
06	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	588	1	6774	2	N	-0-		-0-
07	7688	X	7452	-0-	-236	-0-	628	1	6824	2	N	-0-		-0-
08	7688	X	7250	-0-	-438	-0-	608	1	6642	2	N	-0-		-0-
*09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	588	1	6721	2	N	-0-		-0-
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	240	1	6	9	N	5		186
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	248	1	7	9	N	6	192 1	-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	1			N	-0-		-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	248	1	61	9	N	55		55
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	1	9	9	N	8		63
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	1	14	9	N	13		76
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622														
04	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	2368	2			N	-0-		-0-
05	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	2			N	-0-		-0-
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	2546	2			N	-0-		-0-
07	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	1833	2	15	9	N	14		14
08	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	2582	2			N	-0-		14
09	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	2220	2			N	-0-		14
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296														
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7132	2	45	9	N	41		70
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11444	2	78	9	N	71		141
06	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11652	2	70	9	N	64		205
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10640	2	64	9	N	58	194 1	69
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8107	2	59	9	N	54		123
*09	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11725	2	58	9	N	53		176
MCGEE 0L WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645														
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	240	1	2999	2	N	57	190 1	32
							63	9						
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	248	1	2942	2	N	37		69
							41	9						
06	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	232	1	2101	2	N	40		109
							44	9						
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	248	1	4732	2	N	91		200
							100	9						
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	240	1	3393	2	N	52	191 1	61
							57	9						
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	232	1	2771	2	N	56		117
							62	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520 X	1596	-0-	-924	-0-	1575	2	21	9	N	19	182	1	62
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2587	2	44	9	N	40			102
06	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	2366	2	28	9	N	25			127
07	2387 X	2229	-0-	-158	-0-	2199	2	30	9	N	27			154
08	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2284	2	34	9	N	31			185
09	2550 X	2179	-0-	-371	-0-	2149	2	30	9	N	27			212
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818														
04	2910 X	2178	-0-	-732	-0-	536	1	1642	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2964	-0-	-43	-0-	554	1	2410	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2640	-0-	-270	-0-	519	1	2121	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	1924	-0-	-1083	-0-	554	1	1370	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	536	1	1870	2	N	-0-			-0-
*09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	519	1	2411	2	N	-0-			-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619														
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	2	10	9	N	9			208
05	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1528	2	9	9	N	8			216
06	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1464	2	10	9	N	9	189	1	36
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	N	7			43
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9			52
*09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	N	10			62
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	360	1	2761	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	372	1	2388	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	468	-0-	-2652	-0-	348	1	120	2	N	-0-			-0-
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
08	3224 X	986	-0-	-2238	-0-	360	1	626	2	N	-0-			-0-
*09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	360	1	2787	2	N	-0-			-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154														
04	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	360	1	5945	2	N	-0-			-0-
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	372	1	5982	2	N	-0-			-0-
06	6630 X	6013	-0-	-617	-0-	348	1	5665	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	6083	-0-	-768	-0-	372	1	5711	2	N	-0-			-0-
08	6851 X	6072	-0-	-779	-0-	360	1	5712	2	N	-0-			-0-
09	6090 X	5369	-0-	-721	-0-	348	1	5021	2	N	-0-			-0-
MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	360	1	454	2	N	-0-			-0-
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	372	1	125	2	N	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	348	1	708	2	N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	2	N	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	360	1	504	2	N	-0-			-0-
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060														
04	7830 X	7112	-0-	-718	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
05	7998 X	7203	-0-	-795	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
06	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
07	7936 X	7839	-0-	-97	-0-	7839	2			N	-0-			-0-
08	7750 X	7482	-0-	-268	-0-	7482	2			N	-0-			-0-
*09	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550														
04	3660 X	3249	-0-	-411	-0-	360	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	3356	-0-	-1325	-0-	372	1	2984	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	2737	-0-	-1793	-0-	348	1	2389	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3094	-0-	-1587	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	360	1	4029	2	N	-0-			-0-
*09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	360	1	3960	2	N	-0-			-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
04	7230 X	6122	-0-	-1108	-0-	6122	2			N	-0-			-0-
05	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-			-0-
07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
08	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-			-0-
09	7410 X	6691	-0-	-719	-0-	6691	2			N	-0-			-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
04	11190 X	10825	-0-	-365	-0-	10108	2	717	9	N	652	580	1	194
05	10881 X	8751	-0-	-2130	-0-	8231	2	520	9	N	473	390	1	277
06	9960 X	9546	-0-	-414	-0-	9074	2	472	9	N	429	528	1	178
07	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	9560	2	560	9	N	509	563	1	124
08	11191 X	10267	-0-	-924	-0-	9709	2	558	9	N	507	382	1	249
*09	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10077	2	550	9	N	500	576	1	173
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
04	8400 X	6621	-0-	-1779	-0-	6620	2	1	9	N	1			122
05	8711 X	6410	-0-	-2301	-0-	6410	2			N	-0-			122
*06	8430 X	5869	-0-	-2561	-0-	5869	2			N	-0-			122
*07	8711 X	5957	-0-	-2754	-0-	5957	2			N	-0-			122
*08	7936 X	5729	-0-	-2207	-0-	5729	2			N	-0-			122
09	T. A.	5452	-0-	5452	5452	5452	2			N	-0-			122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	13200 X	12096	-0-	-1104	-0-	12096	2			N	-0-			-0-
05	13144 X	12390	-0-	-754	-0-	12390	2			N	-0-			-0-
06	12720 X	12567	-0-	-153	-0-	12567	2			N	-0-			-0-
07	13144 X	12107	-0-	-1037	-0-	12107	2			N	-0-			-0-
08	12648 X	10338	-0-	-2310	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
09	12090 X	8145	-0-	-3945	-0-	8145	2			N	-0-			-0-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
04	4050 X	2398	-0-	-1652	-0-	2348	2	50	9	N	45			81
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4479	2	89	9	N	81			162
06	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	3946	2	76	9	N	69	188	1	43
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4202	2	74	9	N	67			110
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3964	2	85	9	N	77			187
09	4410 X	3463	-0-	-947	-0-	3398	2	65	9	N	59	184	1	62
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632														
04	2790 X	360	-0-	-2430	-0-	360	1			N	-0-			-0-
05	2232 X	372	-0-	-1860	-0-	372	1			N	-0-			-0-
06	2160 X	1628	-0-	-532	-0-	348	1	1280	2	N	-0-			-0-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	372	1	3188	2	N	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	360	1	901	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	14656	-0-	11656	11656	348	1	14308	2	N	-0-			-0-
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672														
04	7350 X	5855	-0-	-1495	-0-	5855	2			N	-0-			-0-
05	9796 X	7064	-0-	-2732	-0-	7064	2			N	-0-			-0-
06	9480 X	8024	-0-	-1456	-0-	8024	2			N	-0-			-0-
07	9796 X	8229	-0-	-1567	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
08	9362 X	8237	-0-	-1125	-0-	8237	2			N	-0-			-0-
*09	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-			-0-
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880														
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370														
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	360	1	3248	2	N	-0-			-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	372	1	3383	2	N	-0-			-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	348	1	3104	2	N	-0-			-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	372	1	3171	2	N	-0-			-0-
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	360	1	2872	2	N	-0-			-0-
*09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	348	1	2773	2	N	-0-			-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939														
04	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	360	1	3472	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	2579	-0-	-1172	-0-	372	1	2207	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	2632	-0-	-1418	-0-	348	1	2284	2	N	-0-			-0-
07	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	372	1	4726	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	360	1	3742	2	N	-0-			-0-
09	3840 X	3809	-0-	-31	-0-	348	1	3461	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360 X	5207	-0-	-1153	-0-	5207	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5361	-0-	-560	-0-	5361	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5045	-0-	-535	-0-	5045	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	5122	-0-	-334	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
08	5394 X	4538	-0-	-856	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	3556	-0-	-1664	-0-	3556	2		N	-0-			-0-
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489													
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	348	1	2659	2	N	25		79
						28	9						
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	360	1	3004	2	N	27		106
						30	9						
06	2850 X	2784	-0-	-66	-0-	337	1	2425	2	N	20		126
						22	9						
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	360	1	2986	2	N	24		150
						26	9						
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	348	1	3001	2	N	24		174
						26	9						
*09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	337	1	2988	2	N	22		196
						24	9						
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034													
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2402	2	36	9	N	33	178 1	46
05	2573 X	1837	-0-	-736	-0-	1812	2	25	9	N	23		69
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20		89
07	2573 X	1955	-0-	-618	-0-	1914	2	41	9	N	37		126
08	2511 X	1710	-0-	-801	-0-	1675	2	35	9	N	32		158
09	2430 X	1455	-0-	-975	-0-	1434	2	21	9	N	19		177
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061													
04	14520 X	10503	-0-	-4017	-0-	10503	2			N	-0-		-0-
05	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-		-0-
06	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-		-0-
07	15376 X	15365	-0-	-11	-0-	15365	2			N	-0-		-0-
08	14570 X	14409	-0-	-161	-0-	14409	2			N	-0-		-0-
09	15720 X	14517	-0-	-1203	-0-	14517	2			N	-0-		-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801													
04	660 N	377	-0-	-283	-0-	377	2			N	-0-		-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-		-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-		-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-		-0-
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	537	1	3113	2	N	129	179 1	125	
						142	9							
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	555	1	2170	2	N	110	192 1	43	
						121	9							
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	520	1	3064	2	N	116		159	
						128	9							
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	555	1	3611	2	N	119	185 1	93	
						131	9							
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	574	1	2518	2	N	98		191	
						108	9							
*09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	520	1	2368	2	N	101	178 1	114	
						111	9							
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578														
04	11190 X	10739	-0-	-451	-0-	10739	2			N	-0-		-0-	
05	11129 X	10889	-0-	-240	-0-	10889	2			N	-0-		-0-	
06	10770 X	10629	-0-	-141	-0-	10629	2			N	-0-		-0-	
07	11129 X	10805	-0-	-324	-0-	10805	2			N	-0-		-0-	
08	11098 X	10528	-0-	-570	-0-	10528	2			N	-0-		-0-	
09	10740 X	9852	-0-	-888	-0-	9852	2			N	-0-		-0-	
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150														
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-	
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-		-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-	
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-	
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081														
04	17760 X	17503	-0-	-257	-0-	17503	2			N	-0-		-0-	
05	18352 X	18130	-0-	-222	-0-	18130	2			N	-0-		-0-	
06	17760 X	17184	-0-	-576	-0-	17184	2			N	-0-		-0-	
07	18135 X	17286	-0-	-849	-0-	17286	2			N	-0-		-0-	
08	18135 X	17425	-0-	-710	-0-	17425	2			N	-0-		-0-	
09	17550 X	14307	-0-	-3243	-0-	14307	2			N	-0-		-0-	
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942														
04	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-		-0-	
05	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-		-0-	
06	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			N	-0-		-0-	
07	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-		-0-	
08	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-		-0-	
09	3480 X	3447	-0-	-33	-0-	3447	2			N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	8670 X	8105	-0-	-565	-0-	8105	2		N	-0-			-0-
05	8959 X	8003	-0-	-956	-0-	8003	2		N	-0-			-0-
06	9390 X	8479	-0-	-911	-0-	8479	2		N	-0-			-0-
07	9703 X	7846	-0-	-1857	-0-	7846	2		N	-0-			-0-
08	9703 X	7633	-0-	-2070	-0-	7633	2		N	-0-			-0-
*09	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2		N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119													
04	2310 X	1561	-0-	-749	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
05	1984 X	1890	-0-	-94	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
06	1920 X	1647	-0-	-273	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
07	1922 X	1714	-0-	-208	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
08	1922 X	1774	-0-	-148	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
09	1830 X	1696	-0-	-134	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605													
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1601	2	59	9	N	54	187	70
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2634	2	74	9	N	67		137
06	3000 N	3053	-0-	53	53	2954	2	99	9	N	90	183	44
07	2827 N	2774	-0-	-53	-0-	2701	2	73	9	N	66		110
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2326	2	61	9	N	55		165
*09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2084	2	53	9	N	48		213
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324													
04	810 N	397	-0-	-413	-0-	387	2	10	9	N	9		64
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6		70
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-		70
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	978	2	9	9	N	8		78
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10		88
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8		96
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180													
04	4950 X	4194	-0-	-756	-0-	200	1	3994	2	N	-0-		-0-
05	4929 X	4688	-0-	-241	-0-	207	1	4481	2	N	-0-		-0-
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	194	1	4662	2	N	-0-		-0-
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	207	1	4644	2	N	-0-		-0-
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	200	1	4696	2	N	-0-		-0-
*09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	194	1	4808	2	N	-0-		-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420													
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261													
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
05	6138 X	5584	-0-	-554	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5819	-0-	-151	-0-	5819	2		N	-0-			-0-
07	6169 X	5172	-0-	-997	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
08	6417 X	4584	-0-	-1833	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
09	6210 X	525	-0-	-5685	-0-	525	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4712 X	3026	-0-	-1686	-0-	3026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4590 X	4283	-0-	-307	-0-	4283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4743 X	3219	-0-	-1524	-0-	3219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6045 X	2748	-0-	-3297	-0-	2748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5850 X	3451	-0-	-2399	-0-	3451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688													
04	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2910 X	2247	-0-	-663	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820													
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085													
04	16470 X	15961	-0-	-509	-0-	15961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17019 X	14647	-0-	-2372	-0-	360	1	14287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16470 X	13205	-0-	-3265	-0-	360	1	12845 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17019 X	13307	-0-	-3712	-0-	360	1	12947 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17019 X	13617	-0-	-3402	-0-	372	1	13245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15960 X	12775	-0-	-3185	-0-	360	1	12415 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229													
04	450 N	185	-0-	-265	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	210
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	210
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	210
*07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	210
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	210
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	210
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410													
04	2670 X	2497	-0-	-173	-0-	2497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2759 X	2514	-0-	-245	-0-	2514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	2483	-0-	-157	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	2549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2604 X	2140	-0-	-464	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365													
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
04	1560 X	776	-0-	-784	-0-	348	1	261	2	N	152	181	1	146
						167	9							
05	1209 X	581	-0-	-628	-0-	360	1	221	9	N	201	188	1	159
06	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	337	1	7625	2	N	970	959	1	170
						1067	9							
07	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	360	1	3754	2	N	669	762	1	77
						736	9							
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	348	1	3234	2	N	532	577	1	32
						585	9							
*09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	337	1	3081	2	N	505	382	1	155
						556	9							
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
04	12540 X	9010	-0-	-3530	-0-	530	1	8479	2	N	1			128
						1	9							
05	12958 X	12490	-0-	-468	-0-	837	1	11647	2	N	5			133
						6	9							
*06	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	837	1	12928	2	N	48			181
						53	9							
*07	12772 X	12398	-0-	-374	-0-	865	1	11533	2	N	-0-			181
*08	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	837	1	13053	2	N	-0-			181
*09	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	810	1	13029	2	N	-0-			181
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066														
04	780 N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-			-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3517	-0-	517	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2595	-0-	-505	-0-	12	2595	2		N	-0-			-0-
08	2066 N	2054	-0-	-12	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
*09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
04	6030 X	3359	-0-	-2671	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	3265	-0-	-365	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
07	3441 X	2971	-0-	-470	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
09	3600 X	3249	-0-	-351	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	137	2	7	9	N	6			125
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	20	9	N	18			143
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	N	10			153
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4			157
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			157
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	24420 X	22549	-0-	-1871	-0-	360	1	22189	2	N	-0-			-0-
05	25234 X	24139	-0-	-1095	-0-	372	1	23767	2	N	-0-			-0-
06	24180 X	23323	-0-	-857	-0-	348	1	22975	2	N	-0-			-0-
07	24149 X	24005	-0-	-144	-0-	372	1	23633	2	N	-0-			-0-
08	23870 X	23625	-0-	-245	-0-	360	1	23265	2	N	-0-			-0-
09	23370 X	21987	-0-	-1383	-0-	348	1	21639	2	N	-0-			-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1861	2	92	9	N	84			215
05	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	2947	2	127	9	N	115	193 1		137
06	3000 N	3437	-0-	437	437	3247	2	190	9	N	173	191 1		119
07	3100 N	4065	-0-	965	1402	3529	2	536	9	N	487	373 1		233
08	3100 N	3482	-0-	382	1784	3346	2	136	9	N	124	192 1		165
*09	3000 N	3205	-0-	205	1989	3111	2	94	9	N	85			250

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4249	2	67	9	N	61	178 1		81
05	2356 X	1424	-0-	-932	-0-	1417	2	7	9	N	6	62 1		25
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5156	2	39	9	N	35			60
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4461	2	46	9	N	42			102
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4516	2	47	9	N	43			145
*09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3923	2	42	9	N	38			183

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870														
04	14040 X	12664	-0-	-1376	-0-	12664	2			N	-0-			-0-
05	13981 X	12546	-0-	-1435	-0-	12546	2			N	-0-			-0-
06	12930 X	10645	-0-	-2285	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
07	13299 X	12962	-0-	-337	-0-	12962	2			N	-0-			-0-
08	13299 X	11731	-0-	-1568	-0-	11731	2			N	-0-			-0-
09	12660 X	10142	-0-	-2518	-0-	10142	2			N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764														
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
*09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
04	1920 N	1351	-0-	-569	-0-	1332	2	19	9	N	17			107
05	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4348	2	43	9	N	39			146
06	2790 X	2373	-0-	-417	-0-	2328	2	45	9	N	41			187
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4587	2	33	9	N	30			217
08	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5074	2	44	9	N	40	189 1		68
*09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4255	2	28	9	N	25			93

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
04	4320 X	3777	-0-	-543	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
05	4805 X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
06	4650 X	3349	-0-	-1301	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
07	4805 X	3479	-0-	-1326	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
09	3780 X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	360	1	4775	2	N	-0-		-0-
05	5301 X	5264	-0-	-37	-0-	372	1	4892	2	N	-0-		-0-
06	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	348	1	4570	2	N	-0-		-0-
07	5425 X	4592	-0-	-833	-0-	372	1	4220	2	N	-0-		-0-
08	5425 X	4095	-0-	-1330	-0-	360	1	3735	2	N	-0-		-0-
09	5130 X	4523	-0-	-607	-0-	348	1	4175	2	N	-0-		-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610													
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110													
04	1470 N	958	-0-	-512	-0-	940	2	18	9	N	16		88
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	N	31		119
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	2	28	9	N	25		144
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	2	37	9	N	34		178
*08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-		178
*09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15		193
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197													
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	2	21	9	N	19		180
05	1984 N	1351	-0-	-633	-0-	1332	2	19	9	N	17		197
06	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1258	2	48	9	N	44	192 1	49
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-		49
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1		49
*09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15		64
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580													
04	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-		-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		-0-
06	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-		-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-		-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		-0-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700													
04	2610 X	2342	-0-	-268	-0-	360	1	1982	2	N	-0-		-0-
05	2697 X	2220	-0-	-477	-0-	372	1	1848	2	N	-0-		-0-
06	2310 X	1302	-0-	-1008	-0-	348	1	954	2	N	-0-		-0-
07	2387 X	1201	-0-	-1186	-0-	372	1	829	2	N	-0-		-0-
08	2418 X	502	-0-	-1916	-0-	360	1	142	2	N	-0-		-0-
09	2340 X	517	-0-	-1823	-0-	348	1	169	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	21480 X	18470	-0-	-3010	-0-	18470	2			N	-0-			-0-
05	22196 X	18759	-0-	-3437	-0-	18759	2			N	-0-			-0-
06	19440 X	15304	-0-	-4136	-0-	15304	2			N	-0-			-0-
07	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	21145	2			N	-0-			-0-
08	19592 X	19381	-0-	-211	-0-	19381	2			N	-0-			-0-
09	18480 X	18261	-0-	-219	-0-	18261	2			N	-0-			-0-
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
*09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	992 N	30	-0-	-962	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
04	900 N	28	-0-	-872	-0-	24	2	4	9	N	4			86
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1337	2	32	9	N	29			115
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			115
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1032	2	41	9	N	37			152
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16			168
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			168
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115														
04	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6046	2	241	9	N	219	194	1	154
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	5926	2	205	9	N	186	194	1	146
06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5760	2	197	9	N	179	192	1	133
07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5161	2	156	9	N	142	186	1	89
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5143	2	164	9	N	149	183	1	55
*09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5295	2	189	9	N	172			227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-
06	840 N	158	-0-	-682	-0-	158	2			N	-0-		-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
MARSHALL, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 184085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17575 PERF.12335 - 17575													
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695													
04	3840 X	2450	-0-	-1390	-0-	2314	2	136	9	N	124		207
05	3441 X	2532	-0-	-909	-0-	2404	2	128	9	N	116	190 1	133
06	3330 X	1526	-0-	-1804	-0-	1425	2	101	9	N	92	186 1	39
07	3162 X	999	-0-	-2163	-0-	934	2	65	9	N	59		98
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3028	2	235	9	N	214	184 1	128
*09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3293	2	227	9	N	206	192 1	142
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521													
04	2190 X	1848	-0-	-342	-0-	1745	2	103	9	N	94		162
05	2480 X	2413	-0-	-67	-0-	2160	2	253	9	N	230	193 1	199
06	2400 X	2083	-0-	-317	-0-	1846	2	237	9	N	215	184 1	230
07	2480 X	1866	-0-	-614	-0-	1783	2	83	9	N	75	187 1	118
08	2294 X	2219	-0-	-75	-0-	1992	2	227	9	N	206	192 1	132
*09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1572	2	99	9	N	90		222
COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293													
04	1410 N	935	-0-	-475	-0-	860	2	75	9	N	68		228
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1635	2	84	9	N	76	193 1	111
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1411	2	117	9	N	106		217
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1374	2	97	9	N	88	191 1	114
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1195	2	86	9	N	78		192
*09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1102	2	94	9	N	85	194 1	83
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650													
04	17880 X	16159	-0-	-1721	-0-	16159	2			N	-0-		-0-
05	17577 X	17025	-0-	-552	-0-	17025	2			N	-0-		-0-
06	16680 X	15777	-0-	-903	-0-	15777	2			N	-0-		-0-
07	17236 X	16769	-0-	-467	-0-	16769	2			N	-0-		-0-
08	17019 X	16221	-0-	-798	-0-	16221	2			N	-0-		-0-
09	16470 X	14532	-0-	-1938	-0-	14532	2			N	-0-		-0-
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175													
04	4170 X	2715	-0-	-1455	-0-	2532	2	183	9	N	166	185 1	131
05	4278 X	4087	-0-	-191	-0-	3903	2	184	9	N	167	187 1	111
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4191	2	323	9	N	294	190 1	215
07	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	4001	2	229	9	N	208	366 1	57
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3776	2	226	9	N	205	184 1	78
09	3960 X	3926	-0-	-34	-0-	3694	2	232	9	N	211	190 1	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04	4860 X	3372	-0-	-1488	-0-	3372	2			N	-0-
05	5022 X	2516	-0-	-2506	-0-	2516	2			N	-0-
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-
08	4371 X	2421	-0-	-1950	-0-	2421	2			N	-0-
09	3360 X	2325	-0-	-1035	-0-	2325	2			N	-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122											
04	510 N	311	-0-	-199	-0-	310	2	1	9	N	68
05	589 N	19	-0-	-570	-0-	19	2			N	-0-
06	510 N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810											
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166											
04	3180 X	1209	-0-	-1971	-0-	1209	2			N	-0-
05	1829 X	1053	-0-	-776	-0-	1053	2			N	-0-
06	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-
*09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700											
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2924	2	58	9	N	40
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4852	2	62	9	N	96
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4616	2	68	9	N	158
07	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4494	2	65	9	N	37
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5874	2	144	9	N	168
*09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4791	2	91	9	N	59
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845											
04	9150 X	4610	-0-	-4540	-0-	4610	2			N	-0-
05	6851 X	4594	-0-	-2257	-0-	4594	2			N	-0-
06	5610 X	4043	-0-	-1567	-0-	4043	2			N	-0-
07	5797 X	4142	-0-	-1655	-0-	4142	2			N	-0-
08	5797 X	4373	-0-	-1424	-0-	4373	2			N	-0-
09	4620 X	4186	-0-	-434	-0-	4186	2			N	-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350											
04	22650 X	21638	-0-	-1012	-0-	21638	2			N	-0-
05	23157 X	22623	-0-	-534	-0-	22623	2			N	-0-
06	22260 X	21700	-0-	-560	-0-	21700	2			N	-0-
07	23002 X	21869	-0-	-1133	-0-	21869	2			N	-0-
08	23002 X	21405	-0-	-1597	-0-	21405	2			N	-0-
09	21900 X	18905	-0-	-2995	-0-	18905	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	360	1	7484	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	3862	-0-	-2524	-0-	372	1	3490	2	N	-0-			-0-
06	5520 X	5352	-0-	-168	-0-	348	1	5004	2	N	-0-			-0-
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	372	1	4304	2	N	-0-			-0-
08	8091 X	5015	-0-	-3076	-0-	360	1	4655	2	N	-0-			-0-
09	7830 X	4843	-0-	-2987	-0-	348	1	4495	2	N	-0-			-0-
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
04	6420 X	6327	-0-	-93	-0-	5975	2	352	9	N	320	389	1	120
05	6572 X	6269	-0-	-303	-0-	5938	2	331	9	N	301	194	1	227
06	6210 X	5886	-0-	-324	-0-	5500	2	386	9	N	351	383	1	195
07	6386 X	6035	-0-	-351	-0-	5784	2	251	9	N	228	383	1	40
08	6541 X	5992	-0-	-549	-0-	5699	2	293	9	N	266	191	1	115
09	6300 X	5907	-0-	-393	-0-	5609	2	298	9	N	271	190	1	196
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860														
04	20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	20861	2			N	-0-			-0-
05	11160 X	10687	-0-	-473	-0-	10687	2			N	-0-			-0-
06	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-			-0-
07	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-			-0-
08	21545 X	8722	-0-	-12823	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
09	20850 X	9255	-0-	-11595	-0-	9255	2			N	-0-			-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247														
04	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1483	2	24	9	N	22	177	1	36
05	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1505	2	23	9	N	21			57
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1439	2	24	9	N	22			79
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	N	19			98
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	N	18			116
*09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17			133
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419														
04	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	360	1	22104	2	N	-0-			-0-
05	55701 X	55701	-0-	-0-	-0-	372	1	55329	2	N	-0-			-0-
06	41331 X	41331	-0-	-0-	-0-	348	1	40983	2	N	-0-			-0-
07	34235 X	34235	-0-	-0-	-0-	372	1	33863	2	N	-0-			-0-
08	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	360	1	25033	2	N	-0-			-0-
09	43080 X	22836	-0-	-20244	-0-	348	1	22488	2	N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
04	21510 X	18214	-0-	-3296	-0-	18214	2			N	-0-			-0-
05	22227 X	19758	-0-	-2469	-0-	19758	2			N	-0-			-0-
06	21510 X	17805	-0-	-3705	-0-	17805	2			N	-0-			-0-
07	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-			-0-
08	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	2			N	-0-			-0-
09	19110 X	18047	-0-	-1063	-0-	18047	2			N	-0-			-0-
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410														
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-			134
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-	134	1	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050 X	3864	-0-	-186	-0-	3844	2	20	9	N	18			177
05	4185 X	4105	-0-	-80	-0-	4084	2	21	9	N	19			196
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3923	2	51	9	N	46	188	1	54
07	4061 X	3831	-0-	-230	-0-	3816	2	15	9	N	14			68
08	4061 X	3869	-0-	-192	-0-	3850	2	19	9	N	17			85
09	3960 X	3769	-0-	-191	-0-	3752	2	17	9	N	15			100
CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643														
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			132
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	132	1	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1451	2	75	9	N	68	187	1	94
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1532	2	68	9	N	62			156
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1511	2	70	9	N	64	185	1	35
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59			94
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2463	2	91	9	N	83			177
*09	3000 N	3252	-0-	252	252	3107	2	145	9	N	132	183	1	126
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
04	1020 N	707	-0-	-313	-0-	670	2	37	9	N	34			188
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1084	2	56	9	N	51	185	1	54
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1028	2	57	9	N	52			106
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1108	2	36	9	N	33			139
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17			156
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15			171
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
04	1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
05	1271 N	891	-0-	-380	-0-	891	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
*09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	1380	2	30	9	N	27	178	1	82
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1509	2	37	9	N	34			116
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1445	2	34	9	N	31			147
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1525	2	28	9	N	25			172
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1441	2	26	9	N	24			196
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1355	2	26	9	N	24			220
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	360	1	7885	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	8436	-0-	-709	-0-	372	1	8064	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	8148	-0-	-702	-0-	348	1	7800	2	N	-0-			-0-
07	9145 X	8385	-0-	-760	-0-	372	1	8013	2	N	-0-			-0-
08	8711 X	8486	-0-	-225	-0-	360	1	8126	2	N	-0-			-0-
*09	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	348	1	7921	2	N	-0-			-0-
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
04	6600 X	5998	-0-	-602	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
05	6820 X	5803	-0-	-1017	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
06	6210 X	5778	-0-	-432	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
07	6200 X	5581	-0-	-619	-0-	5581	2			N	-0-			-0-
08	6200 X	3143	-0-	-3057	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
09	6000 X	2559	-0-	-3441	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	1176	-0-	-1552	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	1322	-0-	-2338	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
04	1890 N	764	-0-	-1126	-0-	764	2			N	-0-			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	1274	-0-	-796	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
*09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
04	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
05	9176 X	8409	-0-	-767	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
06	9420 X	7546	-0-	-1874	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
07	9734 X	6851	-0-	-2883	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
08	9734 X	6164	-0-	-3570	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
09	8460 X	7062	-0-	-1398	-0-	7062	2			N	-0-			-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395														
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			181
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	N	5			186
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	66	2	12	9	N	11			197
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33	9	N	30	192	1	35
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			35
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	583	2	11	9	N	10				86
05	620 N	540	-0-	-80	-0-	529	2	11	9	N	10				96
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	529	2	9	9	N	8				104
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	550	2	22	9	N	20				124
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				124
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				124

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
04	2250 N	2103	-0-	-147	-0-	320	1	1774	2	N	8				172
						9	9								
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	331	1	1941	2	N	9				181
						10	9								
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	N	-0-				181
07	3100 N	3305	-0-	205	205	331	1	2972	2	N	2				183
						2	9								
08	2578 N	2373	-0-	-205	-0-	320	1	2052	2	N	1				184
						1	9								
*09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	310	1	2070	2	N	1				185
						1	9								

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300															
04	8160 X	7480	-0-	-680	-0-	360	1	7120	2	N	-0-				-0-
05	8339 X	7806	-0-	-533	-0-	372	1	7434	2	N	-0-				-0-
06	7740 X	7295	-0-	-445	-0-	348	1	6947	2	N	-0-				-0-
07	7998 X	7770	-0-	-228	-0-	372	1	7398	2	N	-0-				-0-
08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	360	1	7553	2	N	-0-				-0-
09	7560 X	7230	-0-	-330	-0-	348	1	6882	2	N	-0-				-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	220	1	4077	2	N	121	185	1		57
						133	9								
05	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	227	1	4612	2	N	119				176
						131	9								
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	213	1	3428	2	N	74	183	1		67
						81	9								
07	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	227	1	3150	2	N	82				149
						90	9								
08	4588 X	3764	-0-	-824	-0-	220	1	3472	2	N	65	189	1		25
						72	9								
09	4800 X	2942	-0-	-1858	-0-	213	1	2678	2	N	46				71
						51	9								

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440															
04	5310 X	4388	-0-	-922	-0-	4388	2			N	-0-				-0-
05	5394 X	3335	-0-	-2059	-0-	3335	2			N	-0-				-0-
06	5220 X	4063	-0-	-1157	-0-	4063	2			N	-0-				-0-
07	5146 X	3201	-0-	-1945	-0-	3201	2			N	-0-				-0-
08	4526 X	3285	-0-	-1241	-0-	3285	2			N	-0-				-0-
09	4380 X	3532	-0-	-848	-0-	3532	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	4200 X	4174	-0-	-26	-0-	4174	2			N	-0-		-0-
05	4371 X	3892	-0-	-479	-0-	3892	2			N	-0-		-0-
06	4230 X	3639	-0-	-591	-0-	3639	2			N	-0-		-0-
07	4371 X	3929	-0-	-442	-0-	3929	2			N	-0-		-0-
08	4309 X	4084	-0-	-225	-0-	4084	2			N	-0-		-0-
09	4170 X	2681	-0-	-1489	-0-	2681	2			N	-0-		-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910													
04	9570 X	465	-0-	-9105	-0-	360	1	105	2	N	-0-		137
05	18784 X	18784	-0-	-0-	-0-	372	1	18412	2	N	-0-		137
06	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	348	1	13884	2	N	-0-		137
07	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	372	1	11369	2	N	-0-		137
08	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	360	1	10367	2	N	1		138
09	16080 X	10308	-0-	-5772	-0-	348	1	9959	2	N	1		139
						1	9						
						1	9						

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400													
04	7620 X	3849	-0-	-3771	-0-	3849	2			N	-0-		-0-
05	7874 X	3758	-0-	-4116	-0-	372	1	3386	2	N	-0-		-0-
06	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	348	1	6601	2	N	-0-		-0-
07	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	372	1	5052	2	N	-0-		-0-
08	5270 X	2691	-0-	-2579	-0-	360	1	2331	2	N	-0-		-0-
09	3840 X	1664	-0-	-2176	-0-	1664	2			N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606													
04	360 N	252	-0-	-108	-0-	240	2	12	9	N	11		160
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	308	2	8	9	N	7		167
*06	270 N	144	-0-	-126	-0-	141	2	3	9	N	3		170
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		170
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		170
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		170

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374													
04	8940 X	8550	-0-	-390	-0-	360	1	8190	2	N	-0-		-0-
05	9641 X	8752	-0-	-889	-0-	372	1	8380	2	N	-0-		-0-
06	9330 X	8335	-0-	-995	-0-	348	1	7987	2	N	-0-		-0-
07	9641 X	8509	-0-	-1132	-0-	372	1	8137	2	N	-0-		-0-
08	8959 X	8581	-0-	-378	-0-	360	1	8221	2	N	-0-		-0-
*09	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	348	1	7987	2	N	-0-		-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100													
04	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	200	1	9025	2	N	3		97
						3	9						
05	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	207	1	9048	2	N	3		100
						3	9						
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	194	1	7556	2	N	7		107
						8	9						
07	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	207	1	8628	2	N	5		112
						6	9						
08	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	200	1	8678	2	N	8		120
						9	9						
09	9240 X	8101	-0-	-1139	-0-	194	1	7903	2	N	4		124
						4	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-				-0-
05	7843 X	6465	-0-	-1378	-0-	6465	2			N	-0-				-0-
06	7590 X	5440	-0-	-2150	-0-	5440	2			N	-0-				-0-
07	7843 X	4925	-0-	-2918	-0-	4925	2			N	-0-				-0-
08	7130 X	5289	-0-	-1841	-0-	5289	2			N	-0-				-0-
09	6540 X	5254	-0-	-1286	-0-	5254	2			N	-0-				-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707															
04	1680 N	1434	-0-	-246	-0-	360	1	1074	2	N	-0-				-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	372	1	1552	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	5625	-0-	2625	2625	348	1	5277	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	4867	-0-	1767	4392	372	1	4495	2	N	-0-				-0-
08	3100 N	1609	-0-	-1491	2901	360	1	1249	2	N	-0-				-0-
*09	3000 N	2408	-0-	-592	2309	348	1	2060	2	N	-0-				-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701															
04	7560 X	5431	-0-	-2129	-0-	5431	2			N	-0-				-0-
05	8091 X	4433	-0-	-3658	-0-	4433	2			N	-0-				-0-
06	7830 X	7064	-0-	-766	-0-	7064	2			N	-0-				-0-
07	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-				-0-
08	7843 X	7184	-0-	-659	-0-	7184	2			N	-0-				-0-
*09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-				-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350															
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1552	2	48	9	N	44				188
05	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1386	2	37	9	N	34	186	1		36
06	1560 N	731	-0-	-829	-0-	681	2	50	9	N	45				81
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1088	2	31	9	N	28				109
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1503	2	30	9	N	27				136
*09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	2	37	9	N	34				170
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221															
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				-0-
05	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
06	1650 N	994	-0-	-656	-0-	994	2			N	-0-				-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
*09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378															
04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1426	2	61	9	N	55				91
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3581	2	164	9	N	149	189	1		51
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2590	2	61	9	N	55				106
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2289	2	46	9	N	42				148
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3268	2	123	9	N	112	177	1		83
*09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3096	2	141	9	N	128				211

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11250 X	9789	-0-	-1461	-0-	9789	2			N	-0-				-0-
05	13051 X	11450	-0-	-1601	-0-	11450	2			N	-0-				-0-
06	12630 X	8320	-0-	-4310	-0-	8320	2			N	-0-				-0-
07	13051 X	8087	-0-	-4964	-0-	8087	2			N	-0-				-0-
08	12803 X	8024	-0-	-4779	-0-	8024	2			N	-0-				-0-
09	11070 X	8076	-0-	-2994	-0-	8076	2			N	-0-				-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818															
04	2850 X	1736	-0-	-1114	-0-	1723	2	13	9	N	12				111
05	2201 X	1839	-0-	-362	-0-	1820	2	19	9	N	17				128
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2349	2	44	9	N	40				168
*07	1736 X	1500	-0-	-236	-0-	1489	2	11	9	N	10				178
*08	1798 X	1650	-0-	-148	-0-	1640	2	10	9	N	9				187
*09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	N	7				194
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501															
04	17070 X	15783	-0-	-1287	-0-	15783	2			N	-0-				-0-
05	17391 X	16693	-0-	-698	-0-	16693	2			N	-0-				-0-
06	16830 X	15866	-0-	-964	-0-	15866	2			N	-0-				-0-
07	16647 X	16326	-0-	-321	-0-	16326	2			N	-0-				-0-
08	16647 X	16431	-0-	-216	-0-	16431	2			N	-0-				-0-
09	16140 X	15734	-0-	-406	-0-	15734	2			N	-0-				-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842															
04	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	360	1	1227	2	N	-0-				-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	372	1	1636	2	N	-0-				-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	348	1	1571	2	N	-0-				-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	372	1	1499	2	N	-0-				-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	360	1	1437	2	N	-0-				-0-
*09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	348	1	1372	2	N	-0-				-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209															
04	2250 X	388	-0-	-1862	-0-	360	1	28	2	N	-0-				-0-
05	2325 X	1094	-0-	-1231	-0-	372	1	722	2	N	-0-				-0-
06	2250 X	806	-0-	-1444	-0-	360	1	446	2	N	-0-				-0-
07	2325 X	1190	-0-	-1135	-0-	372	1	818	2	N	-0-				-0-
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	360	1	2044	2	N	-0-				-0-
*09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	348	1	836	2	N	-0-				-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675															
04	3480 X	3021	-0-	-459	-0-	365	1	2656	2	N	-0-				-0-
05	3596 X	3065	-0-	-531	-0-	377	1	2688	2	N	-0-				-0-
06	3600 X	3074	-0-	-526	-0-	353	1	2721	2	N	-0-				-0-
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	377	1	3562	2	N	-0-				-0-
08	3720 X	3363	-0-	-357	-0-	365	1	2998	2	N	-0-				-0-
*09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	353	1	3142	2	N	-0-				-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024															
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005												TOTAL	DEPTH 14605	PERF.14290	- 16799
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-	
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-			-0-	
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-			-0-	
07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-			-0-	
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-			-0-	
*09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-	
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 12747	PERF. 8613	- 12500
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	348 21 9	1 9	1930	2	N	19			90	
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	360 7 9	1 9	1282	2	N	6			96	
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	337 1 9	1 9	954	2	N	1			97	
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	360 1 9	1 9	617	2	N	-0-			97	
08	3100 N	3856	-0-	756	756	348 36 9	1 9	3472	2	N	33			130	
*09	3000 N	2384	-0-	-616	140	337 14 9	1 9	2033	2	N	13			143	
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 11868	PERF.10345	- 11868
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-			31	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1 9		N	1			32	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			32	
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			32	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			32	
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			32	
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006												TOTAL	DEPTH 13636	PERF.13051	- 17698
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11	7 N	-0-	-0-	-0-7	-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-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 12614	PERF. 8202	- 12614
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4873	2	99 9		N	90			200	
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4969	2	92 9		N	84	194 1		90	
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4477	2	87 9		N	79			169	
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4532	2	97 9		N	88	185 1		72	
08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4531	2	144 9		N	131			203	
*09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5106	2	215 9		N	195	190 1		208	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	32520 X	28904	-0-	-3616	-0-	28904	2				N	-0-			-0-
05	33728 X	28991	-0-	-4737	-0-	28991	2				N	-0-			-0-
06	32640 X	27892	-0-	-4748	-0-	27892	2				N	-0-			-0-
07	33728 X	25499	-0-	-8229	-0-	25499	2				N	-0-			-0-
08	32860 X	27348	-0-	-5512	-0-	27348	2				N	-0-			-0-
09	27840 X	25556	-0-	-2284	-0-	25556	2				N	-0-			-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351															
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	1963	2	84	9		N	76	183 1		40
05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2330	2	229	9		N	208	193 1		55
06	1890 X	1657	-0-	-233	-0-	1536	2	121	9		N	110			165
07	1829 X	1769	-0-	-60	-0-	1620	2	149	9		N	135	190 1		110
08	2108 X	1644	-0-	-464	-0-	1491	2	153	9		N	139	188 1		61
09	2490 X	1514	-0-	-976	-0-	1408	2	106	9		N	96			157

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946															
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			67
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-			67
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	1			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			68
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			68

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940															
04	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	360	1	2046	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	372	1	2108	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2248	-0-	-302	-0-	348	1	1900	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2				N	-0-			-0-
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	360	1	3040	2		N	-0-			-0-
*09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	360	1	2425	2		N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090															
04	4470 X	3908	-0-	-562	-0-	3908	2				N	-0-			-0-
05	4433 X	3781	-0-	-652	-0-	3781	2				N	-0-			-0-
06	4290 X	3818	-0-	-472	-0-	3818	2				N	-0-			-0-
07	4433 X	3787	-0-	-646	-0-	3787	2				N	-0-			-0-
08	4185 X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2				N	-0-			-0-
09	3900 X	3260	-0-	-640	-0-	3260	2				N	-0-			-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929															
04	20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	360	1	19698	2		N	-0-			-0-
05	29636 X	19127	-0-	-10509	-0-	372	1	18755	2		N	-0-			-0-
06	28680 X	18200	-0-	-10480	-0-	348	1	17852	2		N	-0-			-0-
07	29636 X	19171	-0-	-10465	-0-	372	1	18799	2		N	-0-			-0-
08	25234 X	18990	-0-	-6244	-0-	360	1	18630	2		N	-0-			-0-
09	17790 X	17350	-0-	-440	-0-	348	1	17002	2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	5430 X	3021	-0-	-2409	-0-	537	1	2463	2	N	19	118
05	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	21	9	11409	2	N	39	157
06	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	555	1	10601	2	N	34	191
07	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	43	9	8774	2	N	23	37
08	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	520	1	7142	2	N	28	65
09	10830 X	7438	-0-	-3392	-0-	37	9	6888	2	N	27	92
						25	9					
						574	1					
						31	9					
						520	1					
						30	9					
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
04	5280 X	4046	-0-	-1234	-0-	4046	2			N	-0-	-0-
05	4898 X	4638	-0-	-260	-0-	4638	2			N	-0-	-0-
06	4740 X	2616	-0-	-2124	-0-	2616	2			N	-0-	-0-
07	4898 X	2988	-0-	-1910	-0-	2988	2			N	-0-	-0-
08	4185 X	3874	-0-	-311	-0-	3874	2			N	-0-	-0-
09	4500 X	3089	-0-	-1411	-0-	3089	2			N	-0-	-0-
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
04	6870 X	4021	-0-	-2849	-0-	4021	2			N	-0-	-0-
05	7099 X	3630	-0-	-3469	-0-	3630	2			N	-0-	-0-
06	6870 X	4831	-0-	-2039	-0-	4831	2			N	-0-	-0-
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-	-0-
08	4154 X	4148	-0-	-6	-0-	4148	2			N	-0-	-0-
09	4020 X	3424	-0-	-596	-0-	3424	2			N	-0-	-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	905	2	68	9	N	62	87
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	88
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-	88
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	88
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	88
*09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8	96
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345												
04	2580 X	1279	-0-	-1301	-0-	1279	2			N	-0-	-0-
05	2666 X	1158	-0-	-1508	-0-	1158	2			N	-0-	-0-
06	2580 X	1032	-0-	-1548	-0-	1032	2			N	-0-	-0-
07	2387 X	1456	-0-	-931	-0-	1456	2			N	-0-	-0-
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-	-0-
*09	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-	-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
04	28890 X	14847	-0-	-14043	-0-	13652	2	1195	9	N	1086	324
05	29853 X	23198	-0-	-6655	-0-	21311	2	1887	9	N	1715	307
06	27240 X	20281	-0-	-6959	-0-	18767	2	1514	9	N	1376	356
07	27962 X	20473	-0-	-7489	-0-	19047	2	1426	9	N	1296	125
08	21638 X	19204	-0-	-2434	-0-	17928	2	1276	9	N	1160	323
09	22440 X	19275	-0-	-3165	-0-	18158	2	1117	9	N	1015	186

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228												
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942												
04	48930 X	33814	-0-	-15116	-0-	537	1	32618 2	N	599	564 1	204
						659	9					
05	50561 X	37150	-0-	-13411	-0-	555	1	35882 2	N	648	582 1	270
						713	9					
06	44070 X	32218	-0-	-11852	-0-	520	1	31097 2	N	546	575 1	241
						601	9					
07	43555 X	28969	-0-	-14586	-0-	537	1	27934 2	N	453	578 1	116
						498	9					
08	38781 X	34550	-0-	-4231	-0-	555	1	33340 2	N	595	583 1	128
						655	9					
09	35940 X	27728	-0-	-8212	-0-	537	1	26615 2	N	524	388 1	264
						576	9					
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424												
04	34170 X	24876	-0-	-9294	-0-	837	1	23804 2	N	214	192 1	67
						235	9					
05	34720 X	25543	-0-	-9177	-0-	865	1	24026 2	N	593	584 1	76
						652	9					
06	28710 X	22403	-0-	-6307	-0-	810	1	21222 2	N	337	192 1	221
						371	9					
07	24645 X	18826	-0-	-5819	-0-	865	1	17625 2	N	305	376 1	150
						336	9					
08	25699 X	16341	-0-	-9358	-0-	837	1	15204 2	N	273	192 1	231
						300	9					
09	23910 X	11825	-0-	-12085	-0-	810	1	10828 2	N	170	193 1	208
						187	9					
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633												
04	7320 X	5353	-0-	-1967	-0-	5314	2	39 9	N	35		154
05	7006 X	4973	-0-	-2033	-0-	4938	2	35 9	N	32	101 1	85
06	6240 X	4590	-0-	-1650	-0-	4559	2	31 9	N	28		113
07	6200 X	4276	-0-	-1924	-0-	4245	2	31 9	N	28		141
08	5580 X	4257	-0-	-1323	-0-	4227	2	30 9	N	27		168
09	5340 X	4240	-0-	-1100	-0-	4237	2	3 9	N	3		171

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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7380 X	4086	-0-	-3294	-0-		360 1	3689 2			N	34			84
05	4588 X	3635	-0-	-953	-0-		37 9	3172 2			N	83	20 1		147
*06	5310 X	2884	-0-	-2426	-0-		91 9	2523 2			N	12			159
*07	5487 X	2563	-0-	-2924	-0-		13 9								
*08	5487 X	2133	-0-	-3354	-0-		372 1	2191 2			N	-0-			159
09	3780 X	1759	-0-	-2021	-0-		360 1	1773 2			N	-0-			159
							348 1	1411 2			N	-0-			159
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681															
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29	2 8		27
07	T. A.	3294	-0-	3294	3294		3235 3	26 5			N	30	17 8		40
08	14B DENY	2551	-0-	2551	5845		33 9								
							2397 3	60 5			N	85	5 8		120
*09	10673 X	4828	-0-	-5845	-0-		94 9								
							4673 3	39 5			N	105	8 8		217
							116 9								
EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-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-
WILLIAMS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 236004 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 12540															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
F.I.G. ENERGY, LLC 257281															
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267															
04	3450 X	2159	-0-	-1291	-0-		2124 2	35 9			N	32			199
05	4237 X	4237	-0-	-	-0-		4170 2	67 9			N	61	176 1		84
06	3450 X	3381	-0-	-69	-0-		3345 2	36 9			N	33			117
07	3503 X	3437	-0-	-66	-0-		3391 2	46 9			N	42			159
08	3565 X	3256	-0-	-309	-0-		3183 2	73 9			N	66	176 1		49
09	3450 X	3213	-0-	-237	-0-		3168 2	45 9			N	41			90
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840															
04	2850 X	2210	-0-	-640	-0-		2210 2				N	-0-			77
05	2945 X	1821	-0-	-1124	-0-		1819 2	2 9			N	2			79
06	2953 X	2953	-0-	-	-0-		2952 2	1 9			N	1			80
07	2945 X	1704	-0-	-1241	-0-		1704 2				N	-0-			80
08	3123 X	3123	-0-	-	-0-		3123 2				N	-0-			80
09	2850 N	1849	-0-	-1001	-0-		1827 2	22 9			N	20			100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281																		
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	660 N	165	-0-	-495	-0-			157	2	8	9	N	7					174
05	372 N	191	-0-	-181	-0-			190	2	1	9	N	1					175
06	300 N	139	-0-	-161	-0-			133	2	6	9	N	5					180
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-			293	2	19	9	N	17					197
08	186 N	148	-0-	-38	-0-			120	2	28	9	N	25					222
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-			199	2			N	-0-	179	1			43

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057																		
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			1061	2			N	-0-					42
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-			1138	2	3	9	N	3					45
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-			1052	2			N	-0-					45
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-			1108	2			N	-0-					45
08	1147 N	1140	-0-	-7	-0-			1140	2			N	-0-					45
09	1050 N	1049	-0-	-1	-0-			1049	2			N	-0-					45

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942																		
04	1530 N	1148	-0-	-382	-0-			1148	2			N	-0-					1
05	1271 N	1001	-0-	-270	-0-			1001	2			N	-0-					1
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-			1516	2			N	-0-					1
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			1414	2			N	-0-					1
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-			1439	2			N	-0-					1
09	1530 N	1479	-0-	-51	-0-			1479	2			N	-0-					1

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200																		
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-							N	-0-					31
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					31
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					31
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-			772	2			N	-0-					31
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-			717	2			N	-0-					31
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450	2			N	-0-					31

WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668																		
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-			629	2			N	-0-					28
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-			570	2			N	-0-					28
06	510 N	269	-0-	-241	-0-			269	2			N	-0-					28
07	651 N	576	-0-	-75	-0-			576	2			N	-0-					28
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-			641	2			N	-0-					28
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-			593	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																		
04	60 N	12	-0-	-48	-0-			1	1	11	2	N	-0-					33
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-			2	1	17	2	N	-0-					33
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-					33
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-			3	1	35	2	N	-0-					33
08	31 N	10	-0-	-21	-0-			1	1	9	2	N	-0-					33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GARRISON LTD. 295861														
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4			78
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	300	3	7	9	N	6			84
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5			89
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7			96
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	N	2			98
*09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2			100

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2			175
05	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	1789	3	15	9	N	14			189
06	1980 N	1740	-0-	-240	-0-	1722	3	18	9	N	16			205
07	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1685	3	20	9	N	18			223
08	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1701	3	18	9	N	16			239
09	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1604	3	14	9	N	13			252

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	14	9	N	13			72
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	501	2	19	9	N	17			89
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	403	2	15	9	N	14			103
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	514	2	12	9	N	11			114
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	475	2	12	9	N	11			125
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	512	2	19	9	N	17			142

MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406														
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			60
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			60
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			60
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			60
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			60
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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															
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			36
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			36
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			36
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			36
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			36

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	35		95
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	39	9	898	2	N	29		124
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	36	1	860	2	N	25		149
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	32	9	907	2	N	26		175
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	44	175 1	44
09	930 N	887	-0-	-43	-0-	28	9	854	2	N	6		50
						26	1						
						7	9						
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234													
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		219
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		219
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	43	2	12	9	N	11		230
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		230
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		230
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	99	2	19	9	N	17		247
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927													
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-		39
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		39
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		39
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		39
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-		39
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-		39
BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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													
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		54
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		54
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		54
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		54
08	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-		54
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		54
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																				
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044																				
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
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1524 2		54 9	N		49								150
05	1643 N	1617	-0-	-26	-0-		1564 2		53 9	N		48								198
06	1590 N	1526	-0-	-64	-0-		1471 2		55 9	N		50								248
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N		40	190 1							98
08	1612 N	1560	-0-	-52	-0-		1503 2		57 9	N		52								150
09	1530 N	1496	-0-	-34	-0-		1444 2		52 9	N		47								197

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289																				
04	3150 X	2957	-0-	-193	-0-		2854 2		103 9	N		94	193 1							129
05	3255 X	2968	-0-	-287	-0-		2867 2		101 9	N		92								221
06	3150 X	2761	-0-	-389	-0-		2666 2		95 9	N		86	188 1							119
07	3255 X	2656	-0-	-599	-0-		2547 2		109 9	N		99								218
08	3131 X	2398	-0-	-733	-0-		2304 2		94 9	N		85	192 1							111
09	2970 X	2589	-0-	-381	-0-		2489 2		100 9	N		91								202

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																				
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-		4286 2		78 9	N		71	185 1							150
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-		4330 2		79 9	N		72								222
06	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		4220 2		72 9	N		65								287
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		3994 2		62 9	N		56	190 1							153
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		4273 2		68 9	N		62								215
*09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		4195 2		72 9	N		65	3 8							277

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 20L RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731																				
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-		887 2		40 9	N		36								216
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-		633 2		30 9	N		27								243
06	780 N	613	-0-	-167	-0-		590 2		23 9	N		21								264
07	961 N	893	-0-	-68	-0-		854 2		39 9	N		35	178 1							121
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-		723 2		34 9	N		31								152
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-		847 2		33 9	N		30								182

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																				
04	1290 N	941	-0-	-349	-0-		852 2		89 9	N		81	181 1							52
05	899 N	830	-0-	-69	-0-		723 2		107 9	N		97								149
06	930 N	838	-0-	-92	-0-		728 2		110 9	N		100	180 1							69
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1111 2		113 9	N		103								172
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1280 2		131 9	N		119	174 1							117
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1044 2		128 9	N		116	178 1							55

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033																				
04	360 N	10	-0-	-350	-0-		10 2			N		-0-								157
05	124 N	7	-0-	-117	-0-		7 2			N		-0-								157
06	60 N	1	-0-	-59	-0-		1 2			N		-0-								157
07	10 N	2	-0-	-8	-0-		2 2			N		-0-								157
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N		-0-								157
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N		-0-								157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LEE										
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																								
LCRA/COA UNIT 4 WELL #:										40L	RRCID	->	157282	COMPL.	DATE	12/15/1995	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11908	-	16753	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE			
04		2910	X	2103	-0-		-807		-0-	529	1	1498	2	N	69	183	1				132			
										76	9													
05		3007	X	1656	-0-		-1351		-0-	414	1	1203	2	N	35						167			
										39	9													
06		4183	X	4183	-0-		-0-		-0-	161	1	3882	2	N	127						294			
										140	9													
07		4773	X	4773	-0-		-0-		-0-	4573	2	200	9	N	182	357	1				119			
08		4546	X	4546	-0-		-0-		-0-	4356	2	190	9	N	173	186	1				106			
*09		3786	X	3786	-0-		-0-		-0-	3643	2	143	9	N	130						236			
HELWEG UNIT										WELL #:	1H	RRCID	->	157681	COMPL.	DATE	01/31/1996	TOTAL	DEPTH	19954	PERF.	12502	-	19954
04		2730	N	2173	-0-		-557		-0-	2112	2	61	9	N	55						144			
05		2139	N	2000	-0-		-139		-0-	1954	2	46	9	N	42						186			
06		1500	N	1025	-0-		-475		-0-	986	2	39	9	N	35						221			
07		2232	N	1952	-0-		-280		-0-	1889	2	63	9	N	57	184	1				94			
08		2015	N	1886	-0-		-129		-0-	1842	2	44	9	N	40						134			
*09		1520	N	1520	-0-		-0-		-0-	1456	2	64	9	N	58						192			
JASPER UNIT										WELL #:	1	RRCID	->	158071	COMPL.	DATE	03/01/1996	TOTAL	DEPTH	15101	PERF.	10987	-	15101
04		2697	X	2697	-0-		-0-		-0-	2640	2	57	9	N	52						212			
05		6592	X	6592	-0-		-0-		-0-	6473	2	119	9	N	108	191	1				129			
06		4821	X	4821	-0-		-0-		-0-	4730	2	91	9	N	83						212			
07		4479	X	4479	-0-		-0-		-0-	4385	2	94	9	N	85	188	1				109			
08		4910	X	4910	-0-		-0-		-0-	4821	2	89	9	N	81						190			
*09		4008	X	4008	-0-		-0-		-0-	173	1	3755	2	N	73	181	1		2	8	80			
										80	9													
LIEBSCHER UNIT										WELL #:	1H	RRCID	->	158681	COMPL.	DATE	06/12/1995	TOTAL	DEPTH	14830	PERF.	11791	-	14830
04		169	N	169	-0-		-0-		-0-	152	2	17	9	N	15						62			
05		198	N	198	-0-		-0-		-0-	187	2	11	9	N	10						72			
06		120	N	107	-0																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																					
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
04		2370 X	710	-0-	-1660	-0-		701	2		9	9	N		8						100
05		2449 X	1215	-0-	-1234	-0-		1150	2		65	9	N		59						159
06		2370 X	832	-0-	-1538	-0-		793	2		39	9	N		35						194
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-		855	2		6	9	N		5						199
08		1209 N	945	-0-	-264	-0-		927	2		18	9	N		16		176	1			39
*09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		46	1		1050	2	N		41						80
								45	9												
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078																					
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		88	2		1	9	N		1						90
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2				N		-0-						90
06		90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2				N		-0-						90
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-		107	2		10	9	N		9						99
08		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2				N		-0-						99
09		90 N	76	-0-	-14	-0-		76	2				N		-0-						99
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078																					
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-		15	1		103	2	N		2						12
								2	9												
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-		5	1		117	2	N		-0-						12
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-		15	1		107	2	N		3						15
								3	9												
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-		20	1		116	2	N		-0-						15
08		124 N	118	-0-	-6	-0-		5	1		113	2	N		-0-						15
09		120 N	119	-0-	-1	-0-		10	1		103	2	N		5						20
								6	9												
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660																					
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N		-0-						-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N		-0-						-0-
06		12 N	8	-0-	-4	-0-		8	2				N		-0-						-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N		-0-						-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N		-0-						-0-
09		8 N	7	-0-	-1	-0-		7	2				N		-0-						-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136																					
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2				N		-0-						75
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2				N		-0-						75
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2				N		-0-						75
07		93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2				N		-0-						75
08		186 N	48	-0-	-138	-0-		48	2				N		-0-						75
*09		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2				N		-0-						75
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977																					
04		9 N	5	-0-	-4	-0-		5	2				N		-0-						-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2				N		-0-						-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N		-0-						-0-
07		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2				N		-0-						-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2				N		-0-						-0-
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2				N		-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																		
DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	7925	PERF. 7671	-	7833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	30 N	19	-0-	-11	-0-			19	2			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-			13	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-			28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-			24	2			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-			23	2			N	-0-					-0-
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL	DEPTH	9200	PERF. 8321	-	8540			
04	120 N	82	-0-	-38	-0-			82	2			N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	2			N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-			32	2			N	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-			59	2			N	-0-					-0-
08	186 N	45	-0-	-141	-0-			45	2			N	-0-					-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	2			N	-0-					-0-
RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010										TOTAL	DEPTH	11660	PERF. 10829	-	11046			
04	9 N	3	-0-	-6	-0-			3	2			N	-0-					36
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-			15	2	6	9	N	5					41
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					41
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2			N	-0-					41
08	31 N	3	-0-	-28	-0-			3	2			N	-0-					41
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					41
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235 FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	12078	PERF. 10195	-	12186			
04	60 N	57	-0-	-3	-0-			57	2			N	-0-					112
05	62 N	58	-0-	-4	-0-			58	2			N	-0-					112
06	60 N	50	-0-	-10	-0-			50	2			N	-0-					112
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84	2			N	-0-					112
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	2			N	-0-					112
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	2			N	-0-					112
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009										TOTAL	DEPTH	12200	PERF. 9199	-	12200			
04	1230 N	485	-0-	-745	-0-			19	2	464	5	N	2					122
05	899 N	585	-0-	-314	-0-			90	2	494	5	N	1					123
06	660 N	484	-0-	-176	-0-			100	2	383	5	N	1	108	1			16
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-			166	2	363	5	N	-0-					16
08	589 N	243	-0-	-346	-0-			243	2			N	-0-					16
09	480 N	223	-0-	-257	-0-			223	2			N	-0-					16
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367 MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979										TOTAL	DEPTH	11150	PERF. 10722	-	11083			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) HK ENERGY OPERATING, LLC RANCH														CNTY: LEE				
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 341367																		
WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUHMACHER #2					WELL #:	2	RRCID -> 114984	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11786	PERF.11229 - 13805								
04	1800	N	1199	-0-	-601	-0-	1158	2	41	9	N	37	1	8				142
05	3100	N	4312	-0-	1212	-0-	4204	2	108	9	N	98	182	1				58
06	3000	N	3510	-0-	510	-0-	3421	2	89	9	N	81	1	8				138
07	3100	N	3514	-0-	414	-0-	2136	2	57	9	N	52						190
*08	5229	X	3093	-0-	-2136	-0-	3032	2	61	9	N	55	187	1				58
*09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2660	2	46	9	N	42						99

GOLLEHER					WELL #:	1	RRCID -> 114985	COMPL. DATE 12/07/2003	TOTAL DEPTH 12162	PERF.11639 - 14290								
04	1290	N	702	-0-	-588	-0-	696	2	6	9	N	5						64
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6						70
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1130	2	10	9	N	9	1	8				78
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18						96
*08	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-						96
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-						96

MONTGOMERY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 187579	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11612 - 17640								
04	5700	X	3479	-0-	-2221	-0-	3473	2	6	9	N	5						79
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6965	2	28	9	N	25						104
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5865	2	29	9	N	26						130
07	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5774	2	14	9	N	13	1	8				142
*08	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5407	2	7	9	N	6	121	1				27
09	5970	X	5430	-0-	-540	-0-	5419	2	11	9	N	10						37

MAC ARTHUR UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 187758	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10991 - 15400								
04	1440	N	983	-0-	-457	-0-	861	2	122	9	N	111	183	1				102
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	1830	2	322	9	N	293	183	1				212
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1351	2	209	9	N	190	380	1				22
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1417	2	198	9	N	180	185	1				17
*08	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	1278	2	195	9	N	177						194
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1213	2	182	9	N	165	190	1				169

VANDERGRIFT UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 187983	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11590 - 17513								
04	4680	X	2923	-0-	-1757	-0-	2827	2	96	9	N	87	181	1		1	8	47
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6654	2	209	9	N	190	183	1				54
06	4680	X	1260	-0-	-3420	-0-	1226	2	34	9	N	31						85
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	4975	2	224	9	N	204	187	1		2	8	100
*08	4836	X	4155	-0-	-681	-0-	4127	2	28	9	N	25	71	1		4	8	50
09	4590	X	2096	-0-	-2494	-0-	2093	2	3	9	N	3	1	8				52

BRADLEY GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 188042	COMPL. DATE 12/11/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11493 - 16730								
04	4530	X	3008	-0-	-1522	-0-	2958	2	50	9	N	45						154
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5376	2	107	9	N	97	182	1				69
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4451	2	84	9	N	76						145
07	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	4541	2	78	9	N	71	186	1				30
*08	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	4520	2	84	9	N	76	54	1				52
09	4680	X	4106	-0-	-574	-0-	4031	2	75	9	N	68						120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	2106	-0-	-1404	-0-	2076	2	30	9	Y	27			94
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5511	2	145	9	Y	132	158	1	68
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4496	2	72	9	Y	65			133
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4379	2	68	9	Y	62	157	1	37
*08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4279	2	76	9	Y	69		1 8	106
09	5460 X	3899	-0-	-1561	-0-	3824	2	75	9	Y	68	96	1	78
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
04	1410 N	1122	-0-	-288	-0-	1122	2			N	-0-			139
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			139
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			139
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			139
*08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-			139
09	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-			139
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2573	2	18	9	N	16	1	8	159
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4827	2	43	9	N	39	175	1	23
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4107	2	30	9	N	27			50
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3904	2	33	9	N	30			80
*08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4003	2	24	9	N	22			102
*09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3731	2	20	9	N	18	87	1	34
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	349	2	30	9	N	27	183	1	20
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1066	2	61	9	N	55	1	8	74
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	638	2	50	9	N	45			119
07	2294 X	892	-0-	-1402	-0-	822	2	70	9	N	64	2	8	181
*08	1116 N	735	-0-	-381	-0-	678	2	57	9	N	52	189	1	42
*09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	903	2	64	9	N	58	1	8	99
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
04	2460 N	1543	-0-	-917	-0-	1470	2	73	9	N	66	1	8	134
05	3100 N	3109	-0-	9	9	2954	2	155	9	N	141	183	1	92
06	2622 N	2613	-0-	-9	-0-	2481	2	132	9	N	120	175	1	37
07	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2676	2	143	9	N	130			167
*08	3038 N	2639	-0-	-399	-0-	2515	2	124	9	N	113	193	1	87
09	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	2323	2	133	9	N	121	171	1	37
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3			105
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			105
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	2	3	9	N	3			108
07	3100 X	651	-0-	-2449	-0-	651	2			N	-0-			108
*08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			108
09	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927	2			N	-0-			108
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
04	2490 X	2468	-0-	-22	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2573 X	2348	-0-	-225	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
06	2490 X	2155	-0-	-335	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
07	2573 X	2181	-0-	-392	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
*08	2573 X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
09	2460 X	1917	-0-	-543	-0-	1917	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	930 N	685	-0-	-245	-0-	677	2	8	9	Y	7			10
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	7	1	11
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11			22
07	1364 N	976	-0-	-388	-0-	967	2	9	9	Y	8	22	1	8
*08	1209 N	868	-0-	-341	-0-	865	2	3	9	Y	3			11
09	960 N	889	-0-	-71	-0-	878	2	11	9	Y	10	9	1	12
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			109
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-			109
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			109
07	403 N	105	-0-	-298	-0-	105	2			N	-0-			109
*08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			109
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			109
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	127	2	44	9	N	40			137
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	N	30			167
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	194	2	28	9	N	25			192
07	2852 X	233	-0-	-2619	-0-	210	2	23	9	N	21	173	1	40
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	217	2	24	9	N	22			62
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	196	2	33	9	N	30			92
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
04	600 N	361	-0-	-239	-0-	355	2	6	9	N	5	1	8	79
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	671	2	17	9	N	15	2	8	92
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	394	2	19	9	N	17			109
07	2418 X	492	-0-	-1926	-0-	486	2	6	9	N	5			114
*08	682 N	509	-0-	-173	-0-	498	2	11	9	N	10			124
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	478	2	3	9	N	3	1	8	125
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	285	2	1	9	N	1			45
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	512	2	13	9	N	12			57
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-			57
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	N	13			70
*08	527 N	420	-0-	-107	-0-	414	2	6	9	N	5			75
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8			84
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
04	5130 X	4645	-0-	-485	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
06	5130 X	4975	-0-	-155	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
07	6014 X	5210	-0-	-804	-0-	5209	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	5456 X	5214	-0-	-242	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
09	5190 X	4979	-0-	-211	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14094 - 20032														
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	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2				N	-0-		-0-
05	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	4585	2	1	9		N	1	1 8	-0-
06	4320 X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2				N	-0-		-0-
07	5456 X	4149	-0-	-1307	-0-	4149	2				N	-0-		-0-
*08	4774 X	4015	-0-	-759	-0-	4015	2				N	-0-		-0-
09	4620 X	3836	-0-	-784	-0-	3835	2	1	9		N	1	1 8	-0-
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	2	1	9		N	1	1 8	-0-
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2				N	-0-		-0-
06	4260 X	3310	-0-	-950	-0-	3310	2				N	-0-		-0-
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4599	2	1	9		N	1	1 8	-0-
*08	4898 X	3868	-0-	-1030	-0-	3868	2				N	-0-		-0-
09	4740 X	3263	-0-	-1477	-0-	3263	2				N	-0-		-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
04	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7769	2	1	9		N	1	1 8	-0-
05	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2				N	-0-		-0-
06	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2				N	-0-		-0-
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7541	2	1	9		N	1	1 8	-0-
*08	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	2	1	9		N	1	1 8	-0-
*09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2				N	-0-		-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
04	900 N	503	-0-	-397	-0-	503	2				N	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-		-0-
06	750 N	355	-0-	-395	-0-	355	2				N	-0-		-0-
07	1302 X	973	-0-	-329	-0-	973	2				N	-0-		-0-
*08	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2				N	-0-		-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-		-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9		N	3	1 8	52
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2				N	3		55
06	2880 N	2272	-0-	-608	-0-	2270	2	2	9		N	2		57
07	2976 X	2483	-0-	-493	-0-	2480	2	3	9		N	3		60
*08	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2				N	-0-		60
09	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2				N	-0-		60
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
04	4140 X	3842	-0-	-298	-0-	3842	2				N	-0-		-0-
05	4278 X	3631	-0-	-647	-0-	3631	2				N	-0-		-0-
06	4080 X	3613	-0-	-467	-0-	3613	2				N	-0-		-0-
07	6448 X	3936	-0-	-2512	-0-	3935	2	1	9		N	1	1 8	-0-
*08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2				N	-0-		-0-
*09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC														
WEHMEYER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
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
04	2760 X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2			N	-0-			30
05	2852 X	1936	-0-	-916	-0-	1936	2			N	-0-			30
06	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	2382	2			N	-0-			30
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			30
*08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3593	2	3	9	N	-3			33
*09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			33
HURST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
*08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
*09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
MOSES UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
06	2220 N	1880	-0-	-340	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	1928	-0-	-614	-0-	1927	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
*08	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	182	-0-	-1708	-0-	181	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
RIETZ TRUST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
04	5220 X	4525	-0-	-695	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
05	5270 X	4327	-0-	-943	-0-	4326	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
06	5100 X	4393	-0-	-707	-0-	4393	2			N	-0-			-0-
07	5270 X	4386	-0-	-884	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
*08	5177 X	4407	-0-	-770	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
09	4530 X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
BROWN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
04	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7789	2	1	9	N	-1	1	8	25
05	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-			25
06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-			25
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-			25
*08	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-			25
*09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-			25
UULKIE														
WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330														
04	4440 X	4106	-0-	-334	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
05	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
06	4260 X	3531	-0-	-729	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
07	6138 X	4095	-0-	-2043	-0-	4094	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
*08	4402 X	4048	-0-	-354	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
09	4110 X	3903	-0-	-207	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
THOMAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670														
04	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4979	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
*08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
*09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
HK ENERGY OPERATING, LLC															
GILES UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5100 X	4934	-0-	-166	-0-	4934	2			N	-0-				-0-
05	5270 X	4464	-0-	-806	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-				-0-
07	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3991	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	5084 X	3523	-0-	-1561	-0-	3523	2			N	-0-				-0-
09	4980 X	3724	-0-	-1256	-0-	3724	2			N	-0-				-0-
SANDERS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696															
04	8940 X	8679	-0-	-261	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9500	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-				-0-
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9579	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	9486 X	8536	-0-	-950	-0-	8536	2			N	-0-				-0-
09	9390 X	7951	-0-	-1439	-0-	7950	2	1	9	N	1	1	8		-0-
MC CUNE															
WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164															
04	6420 X	6314	-0-	-106	-0-	6313	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	6696 X	5799	-0-	-897	-0-	5799	2			N	-0-				-0-
06	6480 X	5917	-0-	-563	-0-	5917	2			N	-0-				-0-
07	7285 X	5442	-0-	-1843	-0-	5441	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	6510 X	5109	-0-	-1401	-0-	5109	2			N	-0-				-0-
09	6300 X	4689	-0-	-1611	-0-	4689	2			N	-0-				-0-
RANDALL															
WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242															
04	6510 X	5360	-0-	-1150	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	6727 X	3860	-0-	-2867	-0-	3859	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	6510 X	3701	-0-	-2809	-0-	3701	2			N	-0-				-0-
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5145	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	5549 X	5339	-0-	-210	-0-	5339	2			N	-0-				-0-
09	5370 X	5333	-0-	-37	-0-	5332	2	1	9	N	1	1	8		-0-
BOSSE, A. B.															
WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081															
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9985	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	8122 X	8074	-0-	-48	-0-	8073	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-				-0-
07	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-				-0-
*08	10230 X	8988	-0-	-1242	-0-	8988	2			N	-0-				-0-
09	9990 X	8507	-0-	-1483	-0-	8507	2			N	-0-				-0-
HAYNIE-MOODY															
WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808															
04	14040 X	13125	-0-	-915	-0-	13124	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	14074 X	12807	-0-	-1267	-0-	12807	2			N	-0-				-0-
06	13620 X	12581	-0-	-1039	-0-	12581	2			N	-0-				-0-
07	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	16965	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*08	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			N	-0-				-0-
*09	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14560	2	1	9	N	1	1	8		-0-
W.P.T.															
WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299															
04	14190 X	11612	-0-	-2578	-0-	11611	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-				-0-
06	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-				-0-
07	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13320	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08	13361 X	13306	-0-	-55	-0-	13306	2			N	-0-				-0-
09	12930 X	12585	-0-	-345	-0-	12584	2	1	9	N	1	1	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) HK ENERGY OPERATING, LLC ASHORN														
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
//CONT.// 341367														
WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	7410 X	7254	-0-	-156	-0-	7254	2		N	-0-				-0-
05	7409 X	6266	-0-	-1143	-0-	6265	2	1	9	1		1	8	-0-
06	7410 X	5838	-0-	-1572	-0-	5838	2		N	-0-				-0-
07	7657 X	6305	-0-	-1352	-0-	6304	2	1	9	1		1	8	-0-
*08	7657 X	5955	-0-	-1702	-0-	5955	2		N	-0-				-0-
09	7260 X	5102	-0-	-2158	-0-	5102	2		N	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
04	23820 X	17814	-0-	-6006	-0-	17813	2	1	9	1		1	8	-0-
05	24614 X	21202	-0-	-3412	-0-	21201	2	1	9	1		1	8	-0-
06	21030 X	19468	-0-	-1562	-0-	19468	2		N	-0-				-0-
07	21731 X	18630	-0-	-3101	-0-	18629	2	1	9	1		1	8	-0-
*08	21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	21909	2		N	-0-				-0-
09	20520 X	18618	-0-	-1902	-0-	18617	2	1	9	1		1	8	-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
04	14880 X	10208	-0-	-4672	-0-	10207	2	1	9	1		1	8	-0-
05	15376 X	14103	-0-	-1273	-0-	14102	2	1	9	1		1	8	-0-
06	14880 X	11220	-0-	-3660	-0-	11220	2		N	-0-				-0-
07	11346 X	10611	-0-	-735	-0-	10609	2	2	9	2		2	8	-0-
*08	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2		N	-0-				-0-
09	13650 X	11095	-0-	-2555	-0-	11094	2	1	9	1		1	8	-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
04	18120 X	10974	-0-	-7146	-0-	10974	2		N	-0-				-0-
05	18135 X	12246	-0-	-5889	-0-	12246	2		N	-0-				-0-
06	17550 X	14713	-0-	-2837	-0-	14713	2		N	-0-				-0-
07	19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	19771	2	1	9	1		1	8	-0-
*08	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	2		N	-0-				-0-
*09	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	19529	2	1	9	1		1	8	-0-
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
04	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	16292	2	1	9	1		1	8	-0-
05	15717 X	15219	-0-	-498	-0-	15218	2	1	9	1		1	8	-0-
06	14550 X	14350	-0-	-200	-0-	14350	2		N	-0-				-0-
07	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	16008	2	1	9	1		1	8	-0-
*08	16833 X	15554	-0-	-1279	-0-	15554	2		N	-0-				-0-
*09	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	17998	2	2	9	2		2	8	-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
04	23820 X	18209	-0-	-5611	-0-	18208	2	1	9	1		1	8	-0-
05	23653 X	18131	-0-	-5522	-0-	18130	2	1	9	1		1	8	-0-
06	22890 X	20200	-0-	-2690	-0-	20200	2		N	-0-				-0-
07	23303 X	23303	-0-	-0-	-0-	23302	2	1	9	1		1	8	-0-
*08	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	22987	2		N	-0-				-0-
*09	21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	21847	2	1	9	1		1	8	-0-
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
04	20010 X	15532	-0-	-4478	-0-	15531	2	1	9	1		1	8	-0-
05	19623 X	16030	-0-	-3593	-0-	16030	2		N	-0-				-0-
06	18990 X	16255	-0-	-2735	-0-	16255	2		N	-0-				-0-
07	21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	21254	2	2	9	2		2	8	-0-
*08	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	24045	2		N	-0-				-0-
*09	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354															
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
04	19320 X	9246	-0-	-10074	-0-	9245	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	19313 X	9509	-0-	-9804	-0-	9508	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	18690 X	12940	-0-	-5750	-0-	12940	2			N	-0-			-0-	
07	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-			-0-	
*08	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	21207	2			N	-0-			-0-	
*09	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	18327	2	2	9	N	2	2	8	-0-	

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107															
04	10380 X	8245	-0-	-2135	-0-	8245	2			N	-0-			-0-	
05	10168 X	8733	-0-	-1435	-0-	8732	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	9720 X	6628	-0-	-3092	-0-	6628	2			N	-0-			-0-	
07	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8994	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	7097	-0-	7097	7097	7097	2			N	-0-			-0-	

BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855															
04	39810 X	27555	-0-	-12255	-0-	27553	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	41137 X	25308	-0-	-15829	-0-	25306	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	39540 X	24200	-0-	-15340	-0-	24200	2			N	-0-			-0-	
07	41046 X	41046	-0-	-0-	-0-	41042	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
*08	28489 X	17	-0-	-28472	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
09	27570 X	-0-	-0-	-27570	-0-					N	4	4	8	-0-	

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056															
04	10770 X	9967	-0-	-803	-0-	9930	2	37	9	N	34	1	8	125	
05	11129 X	9496	-0-	-1633	-0-	9455	2	41	9	N	37			162	
06	10770 X	8220	-0-	-2550	-0-	8201	2	19	9	N	17			179	
07	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9333	2	25	9	N	23	169	1	32	
*08	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11732	2	61	9	N	55		1	87	
*09	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13642	2	36	9	N	33	1	8	119	

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485															
04	46710 X	37454	-0-	-9256	-0-	37452	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	48267 X	41811	-0-	-6456	-0-	41808	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06	46710 X	35521	-0-	-11189	-0-	35521	2			N	-0-			-0-	
07	47194 X	47194	-0-	-0-	-0-	47191	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
*08	44175 X	43861	-0-	-314	-0-	43860	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*09	43856 X	43856	-0-	-0-	-0-	43854	2	2	9	N	2	2	8	-0-	

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150															
04	4230 X	2970	-0-	-1260	-0-	2659	2	311	9	N	283	372	1	8	132
05	4371 X	3174	-0-	-1197	-0-	2727	2	447	9	N	406	373	1	11	154
06	4230 X	2878	-0-	-1352	-0-	2535	2	343	9	N	312	184	1		282
07	3689 X	3146	-0-	-543	-0-	2848	2	298	9	N	271	349	1	7	197
*08	3162 X	2973	-0-	-189	-0-	2654	2	319	9	N	290	381	1	5	101
*09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2556	2	260	9	N	236	180	1	6	150

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770															
04	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7178	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7353	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-			-0-	
07	5394 X	4280	-0-	-1114	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*08	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8276	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*09	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7758	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367																
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010											TOTAL	DEPTH	14075	PERF.10475	- 14075	
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
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1533	2	83	9	N	75	192	1			25
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1663	2	109	9	N	99	2	8			122
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1721	2	91	9	N	83					205
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1718	2	94	9	N	85	185	1		1 8	104
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1407	2	50	9	N	45					149
*09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1718	2	80	9	N	73	191	1		1 8	30
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011											TOTAL	DEPTH	10947	PERF.10692	- 16520	
04	7980 X	2022	-0-	-5958	-0-	1188	2	834	9	N	758	519	1		8 8	231
05	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	10467	2	2316	9	N	2105	1944	1		70 8	322
06	30806 X	30806	-0-	-0-	-0-	27466	2	3340	9	N	3036	2889	1			469
07	32084 X	32084	-0-	-0-	-0-	29204	2	2880	9	N	2618	2583	1		140 8	364
*08	29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	27261	2	2085	9	N	1895	2040	1		42 8	177
09	30810 X	29926	-0-	-884	-0-	27970	2	1956	9	N	1778	1717	1		78 8	161
HEISEY VENTURES, INC. 373560 FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997											TOTAL	DEPTH	15502	PERF.13160	- 15502	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999											TOTAL	DEPTH	14720	PERF.14607	- 18801	
04	2250 N	1710	-0-	-540	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3232	-0-	132	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	2898 N	2766	-0-	-132	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	2665	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	
04	4560 X	2510	-0-	-2050	-0-	2504	3	6	9	N	5					182
05	4712 X	3952	-0-	-760	-0-	3940	3	12	9	N	11					193
06	4530 X	3743	-0-	-787	-0-	3743	3			N	-0-					193
07	4371 X	3858	-0-	-513	-0-	3850	3	8	9	N	7					200
08	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	3864	3	14	9	N	13					213
09	3810 X	3733	-0-	-77	-0-	3712	3	21	9	N	19					232
QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996											TOTAL	DEPTH	15909	PERF.13085	- 15909	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5310 X	1672	-0-	-3638	-0-	-0-	1672	3	Y	175
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	-0-	6230	3	Y	175
06	4980 X	3705	-0-	-1275	-0-	-0-	3699	3	6 9 Y	180
07	5146 X	4193	-0-	-953	-0-	-0-	4189	3	4 9 Y	184
08	6231 X	4053	-0-	-2178	-0-	-0-	4051	3	2 9 Y	25
09	T. A.	2225	-0-	2225	2225	2225	2225	3	Y	25

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130										
04	2550 N	1768	-0-	-782	-0-	-0-	1768	3	N	13
05	3100 N	3423	-0-	323	-0-	323	3423	3	N	13
06	3477 X	3154	-0-	-323	-0-	-0-	3154	3	N	13
07	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	-0-	2954	3	N	13
08	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	-0-	2592	3	N	13
09	2880 X	2089	-0-	-791	-0-	-0-	2089	3	N	13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360										
04	2490 X	1735	-0-	-755	-0-	-0-	1735	3	N	40
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	3389	3	N	40
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	40
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	40
*08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	3208	3	N	40
*09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	40

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654										
04	990 N	624	-0-	-366	-0-	-0-	624	3	N	20
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	3	N	20
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	20
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	20
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	20
09	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	-0-	1023	3	N	20

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327										
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	3
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	3
06	360 N	120	-0-	-240	-0-	-0-	114	3	6 9 Y	8
07	434 N	178	-0-	-256	-0-	-0-	175	3	3 9 Y	11
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	213	3	2 9 Y	1
09	420 X	45	-0-	-375	-0-	-0-	45	3	Y	1

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820										
04	720 X	187	-0-	-533	-0-	-0-	187	3	N	116
05	744 X	268	-0-	-476	-0-	-0-	268	3	N	116
06	720 X	208	-0-	-512	-0-	-0-	208	3	N	116
07	465 X	214	-0-	-251	-0-	-0-	214	3	N	116
08	372 X	216	-0-	-156	-0-	-0-	216	3	N	116
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3	N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	N	20			163
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2594	2	35	9	N	32			195
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2560	2	31	9	N	28	1 8		222
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2478	2	23	9	N	21			243
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2503	2	33	9	N	30	187 1		86
*09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2328	2	28	9	N	25			111
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	DLQ G-10	3913	-0-	3913	8331	3913	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5168	-0-	5168	13499	5168	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5041	-0-	5041	18540	5041	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4901	-0-	4901	23441	4901	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23441					N	NO RPT			-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	23441					N	NO RPT			-0-
JILPETCO, INC. 432469														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06	360 N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08	310 N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-			-0-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	-0-			-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	23	1	348	2	N	-0-			-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	25	1	325	2	N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	13	-0-		-47		-0-	13	3			N	-0-			48
05	31 N	27	-0-		-4		-0-	27	3			N	-0-			48
06	30 N	23	-0-		-7		-0-	23	3			N	-0-			48
07	21 N	21	-0-		-0-		-0-	21	3			N	-0-			48
08	31 N	28	-0-		-3		-0-	28	3			N	-0-			48
09	30 N	24	-0-		-6		-0-	24	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																
04	1024 N	1024	-0-		-0-		-0-	1011	2	13	9	N	12	174	1	57
05	1236 N	1236	-0-		-0-		-0-	1131	2	105	9	N	95			152
06	1044 N	1044	-0-		-0-		-0-	996	2	48	9	N	44	148	1	48
07	1148 N	1148	-0-		-0-		-0-	1085	2	63	9	N	57			105
08	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			105
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			105
LEEEXUS OIL LLC 495350																
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389																
04	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519																
04	1950 X	424	-0-		-1526		-0-	11	1	286	2	N	115			197
								127	9							
05	2015 X	1546	-0-		-469		-0-	145	1	1123	2	N	253	293	1	157
								278	9							
06	1950 X	1005	-0-		-945		-0-	26	1	628	2	N	142	171	1	127
								195	5	156	9				1 8	
07	2020 X	2020	-0-		-0-		-0-	1728	1	71	2	N	160	186	1	101
								45	5	176	9					
08	2015 X	747	-0-		-1268		-0-	21	1	535	2	N	61	72	1	90
								124	5	67	9					
09	1500 X	639	-0-		-861		-0-	10	1	265	2	N	59			149
								299	5	65	9					
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903																
04	1530 N	752	-0-		-778		-0-	28	1	698	2	N	24	165	1	68
								26	9							
05	2025 N	2025	-0-		-0-		-0-	79	1	1926	2	N	18	4	8	82
								20	9							
06	1800 N	1519	-0-		-281		-0-	51	1	1211	2	N	234	187	1	128
								257	9						1 8	
07	2154 N	2154	-0-		-0-		-0-	72	1	1708	2	N	340	370	1	97
								374	9							
08	3100 N	3825	-0-		725	725		126	1	3104	2	N	541	569	1	67
								595	9						2 8	
*09	3000 N	3452	-0-		452	1177		102	1	2693	2	N	597	559	1	104
								657	9						1 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074														
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
04	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-	49 1	1337 2	N		26	6 8			60
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	29 9	2918 2	N		48	5 8			103
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	112 1	1975 2	N		26	1 8			128
07	3100 N	3406	-0-	306	306	53 9	3220 2	N		55	8 8			175
08	2877 N	2571	-0-	-306	-0-	76 1	2441 2	N		35	157 1			53
09	2070 N	2057	-0-	-13	-0-	29 9	1974 2	N		13	5 8			61
						125 1								
						61 9								
						91 1								
						39 9								
						69 1								
						14 9								
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455				N	-0-				-0-
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
04	1680 N	1245	-0-	-435	-0-	92 1	1149 2	N		4	2 8			32
05	2201 N	606	-0-	-1595	-0-	4 9	556 2	N		7	2 8			37
06	1980 N	743	-0-	-1237	-0-	42 1	634 2	N		58	67 1	1 8		27
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	8 9	1647 2	N		24	1 8			50
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	45 1	1524 2	N		25				75
*09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	64 9	1402 2	N		19	4 8			90
						120 1								
						26 9								
						113 1								
						28 9								
						95 1								
						21 9								
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304														
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	50 1	24 2	N		2				104
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	2 9	24 2	N		2				106
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	52 1	19 2	N		1				107
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	2 9	26 2	N		2				109
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	44 1	25 2	N		2				111
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	1 9	12 2	N		2				113
						55 1								
						2 9								
						54 1								
						2 9								
						28 1								
						2 9								
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
LEEXUS OIL LLC				//CONT.//		495350										
HARRIS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936		PERF. 11715 - 15370			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-			16	
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-			16	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			16	
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	3	3	8	16	
							3	9								
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	2	2	8	16	
							2	9								
*09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	7	7	8	16	
							8	9								
STOUT, PAUL J.				WELL #:		1	RRCID -> 197863		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7701 - 7912	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-				3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-				3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-				3	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		5				N	2				5	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-				5	
*09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				5	
HARRIS				WELL #:		1	RRCID -> 198808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9354 - 9506	
04	870 N	126	-0-	-744	-0-	8	1	89	2	N	26				222	
						29	9									
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	22				244	
						24	9									
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	26	186	1	2	8	
						29	9									
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	182	164	1	3	8	
						200	9									
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	91				188	
						100	9									
09	480 N	176	-0-	-304	-0-	4	1	110	2	N	56				244	
						62	9									
ETZEL UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF. 11699 - 16094			
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-				106	
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-				106	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-				106	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-				106	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-				106	
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-				106	
RAY, ONNIE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 214794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9278 - 9475	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PASEUR				WELL #:		1	RRCID -> 215102		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9120 - 9132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789										
MUSTANG					WELL #:	1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL	DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185	
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
DEVON					WELL #:	1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL	DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093	
04	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
05	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.					593635										
DITTMAR					WELL #:	1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.11846 - 12025	
04	900	N	197	-0-	-703	-0-	197	2			N	-0-			178
05	930	N	62	-0-	-868	-0-	62	2			N	-0-			178
06	900	N	106	-0-	-794	-0-	106	2			N	-0-			178
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	7			185
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	791	2	58	9	N	53			238
*09	3000	N	6564	-0-	3564	3564	6456	2	108	9	N	98	178	1	158
MEANS "A"					WELL #:	2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL	DEPTH	10689	PERF.10224 - 13880	
04	DLQ	G-10	3557	-0-	3557	9055	3440	2	117	9	N	106	181	1	50
05	DLQ	G-10	7385	-0-	7385	16440	7129	2	256	9	N	233	185	1	98
06	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	21119	4549	2	130	9	N	118			216
07	DLQ	G-10	5457	-0-	5457	26576	5292	2	165	9	N	150	184	1	182
08	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	30846	4153	2	117	9	N	106	183	1	105
*09	37031	X	6185	-0-	-30846	-0-	5976	2	209	9	N	190	179	1	116
MEANS "B"					WELL #:	3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.10266 - 12740	
04	DLQ	G-10	896	-0-	896	1926	812	2	84	9	N	76	1	8	214
05	DLQ	G-10	2017	-0-	2017	3943	1908	2	109	9	N	99	183	1	130
06	DLQ	G-10	2442	-0-	2442	6385	2344	2	98	9	N	89			219
07	DLQ	G-10	2647	-0-	2647	9032	2496	2	151	9	N	137	178	1	178
08	DLQ	G-10	2708	-0-	2708	11740	2595	2	113	9	N	103	181	1	100
*09	14339	X	2599	-0-	-11740	-0-	2486	2	113	9	N	103			203

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	N	6			84
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	394	2	20	9	N	18			102
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	10	9	N	9			111
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	293	2	25	9	N	23			134
08	403 N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-			134
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-			134
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432														
04	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330														
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	N	1			37
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	116	2	6	9	N	5			42
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	158	2	10	9	N	9			51
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-			51
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			51
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	72	2	1	9	N	1			52
PROGENIES OPERATING LLC 681161 REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076														
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2747	2	58	9	N	53			175
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3241	2	62	9	N	56	179	1	52
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3172	2	86	9	N	78			130
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3149	2	69	9	N	63			193
*08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3105	2	57	9	N	52	177	1	68
*09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3105	2	70	9	N	64			132
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508														
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			86
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			86
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			86
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) R&R RESOURCES CORPORATION FRANKIE				//CONT.//	34773 550 687351	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
				WELL #:	3H	RRCID -> 170127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	928	2	63	9	N	57					184
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	N	38	174	1			48
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	832	2	55	9	N	50					98
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	801	2	43	9	N	39	39	1			98
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					98
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					98
RAUCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 214791		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988		
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2					110
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
R & S ENERGY, INC. O.D.C.				WELL #:	687485 6	RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9881 - 11491				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
REDSTONE OPERATING, INC. JOLLY UNIT				WELL #:	697094 1	RRCID -> 164160		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12930 - 16930				
04	2160 N	2018	-0-	-142	-0-	2016	2	2	9	N	2					79
05	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2105	2	1	9	N	1					80
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					81
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2		9	N	1					82
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					82
*09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1					83
RESEARCH EXPLORATION, LLC TALLEY				WELL #:	703257 1	RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11660 - 11690				
04	420 X	298	-0-	-122	-0-	259	2	39	9	N	35					152
05	434 X	362	-0-	-72	-0-	300	2	62	9	N	56	1	8			207
06	360 X	297	-0-	-63	-0-	242	2	55	9	N	50	189	1			68
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	314	2	59	9	N	54					122
08	372 X	292	-0-	-80	-0-	246	2	46	9	N	42					164
09	360 X	319	-0-	-41	-0-	277	2	42	9	N	38					202
SANDEL OPERATING COMPANY GRAY, NELLIE				WELL #:	747534	RRCID -> 108396		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11252 - 11462				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/2008												

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
SMITH, A. UNIT														
				//CONT.//	34773	550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE	
				//CONT.//	747534									
				WELL #:	1H		RRCID ->	157910		COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL	DEPTH	16342
												PERF.	13617	- 16342
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	BALANCE
04	2190	N	1538	-0-	-652	-0-		1538	2			N	-0-	54
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-		2680	2			N	-0-	54
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-		2319	2			N	-0-	54
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		2077	2			N	-0-	54
08	2387	N	2074	-0-	-313	-0-		2074	2			N	-0-	54
09	2310	N	2064	-0-	-246	-0-		2064	2			N	-0-	54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC														
DUTY UNIT														
				WELL #:	1		RRCID ->	175789		COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	14830
												PERF.	14800	- 15100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
MASON UNIT														
				WELL #:	1		RRCID ->	098413		COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL	DEPTH	9890
												PERF.	9660	- 9828
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
09	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
04	120	N	87	-0-	-33	-0-		87	3			N	-0-	37
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			N	-0-	37
06	150	N	129	-0-	-21	-0-		129	3			N	-0-	37
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			N	-0-	37
08	155	N	132	-0-	-23	-0-		132	3			N	-0-	37
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-	37
COOK, WALTER W. UNIT														
				WELL #:	1		RRCID ->	196709		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8210
												PERF.	7858	- 8054
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-		210	1	2060	3	N	53	207
								58	9					
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		217	1	1977	3	N	51	75
								56	9					
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-		210	1	1814	3	N	41	116
								45	9					
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		217	1	1817	3	N	38	154
								42	9					
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		217	1	1551	3	N	41	195
								45	9					
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		210	1	1584	3	N	40	52
								44	9					
GRAHAM-MYNAR UNIT														
				WELL #:	1		RRCID ->	197486		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8342
												PERF.	7773	- 7954
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-	-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-		199	3			N	-0-	-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-		171	3			N	-0-	-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-		144	3			N	-0-	-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-		145	3			N	-0-	-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-		151	3			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1										RRCID -> 199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 8802 - 9002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

SHIDLER, MARK L., INC. 776590										RRCID -> 189840	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10407	PERF. 9820 - 11623	
UVACEK WELL #: 1														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

SHIELD PETROLEUM 777007										RRCID -> 162301	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12093 - 15700	
J. W. V. OL WELL #: 1														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000														

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872										RRCID -> 169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11741	PERF. 8974 - 11741
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1														
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	558	2	75	9	N	68	5 8		175
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	612	2	85	9	N	77	175 1	4 8	73
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	663	2	118	9	N	107	1 8		179
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	677	2	127	9	N	115	174 1	5 8	115
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	N	22			137
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	660	2	75	9	N	68	11 8		194

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188										RRCID -> 097838	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 12294	PERF.11740 - 11881	
NORTH GAYHILL WELL #: 1														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004														

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510										RRCID -> 161629	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 17729	PERF.13355 - 17729	
UHYREK UNIT WELL #: 10L														
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			136
05	3100 N	6905	-0-	3805	3805	6860	2	45	9	N	41			177
06	3000 N	4301	-0-	1301	5106	4291	2	10	9	N	9			186
07	3100 N	3804	-0-	704	5810	3786	2	18	9	N	16			202
08	9238 X	3428	-0-	-5810	-0-	3410	2	18	9	N	16			218
*09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3521	2	8	9	N	7			228

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TE-RAY RESOURCES, INC. //CONT.// 840510														
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1561	2	30	9	N	27			75
05	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1689	2	24	9	N	22			97
06	1710 N	1254	-0-	-456	-0-	1229	2	25	9	N	23			120
07	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1589	2	25	9	N	23			143
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27			170
*09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25			195

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686														
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4428	2	25	9	N	23	174	1	43
05	4309 X	4206	-0-	-103	-0-	4176	2	30	9	N	27			70
06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4270	2	24	9	N	22			92
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4522	2	20	9	N	18			110
08	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4083	2	22	9	N	20			130
09	4410 X	4348	-0-	-62	-0-	4311	2	37	9	N	34			164

TEXAS VANGUARD OIL COMPANY 848310 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-			89
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			89
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-			89
07	961 N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-			89
08	961 N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-			89
09	870 N	641	-0-	-229	-0-	641	2			N	-0-			89

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765 LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131														
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-			132
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-			132
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-			132
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			132
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-			132
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-			132

TREK RESOURCES, INC. 867578 BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	2			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	190	5			N	-0-			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
U. S. OPERATING, INC. 875431														
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	322	-0-	-188	-0-	320	2	2	9	N	2			10
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1049	2	30	9	N	27			37
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	N	25			62
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	653	2	36	9	N	33	92	1	3
08	1085 N	663	-0-	-422	-0-	633	2	30	9	N	27			30
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	616	2	21	9	N	19			49

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428														
04	600 N	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-			20
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-			20
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-			20
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			20
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			20
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-			20

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
04	360 N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-			2
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			2
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			2
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			2
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-			2
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-			2

ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557														
04	330 N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-			-0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423														
04	1500 N	985	-0-	-515	-0-	955	2	30	9	N	27	89	1	-0-
05	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1313	2	17	9	N	15			15
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1769	2	43	9	N	39	1	8	53
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1647	2	35	9	N	32			85
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1557	2	25	9	N	23	87	1	21
09	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	1498	2	43	9	N	39			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431																
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 N	482	-0-	-298	-0-	482	2			N	-0-					34
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					34
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					34
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					34
08	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					34
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					34
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 114170 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10984 - 11134																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624													
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N	20		123
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2089	2	55	9	N	50		173
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2272	2	35	9	N	32	185 1	20
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1842	2	40	9	N	36		56
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31		87
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	N	28		115
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106													
04	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1156	2	33	9	N	30		203
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	902	2	32	9	N	29		232
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14		246
07	1240 N	807	-0-	-433	-0-	801	2	6	9	N	5		251
08	930 N	809	-0-	-121	-0-	798	2	11	9	N	10	179 1	82
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	727	2	6	9	N	5		87
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087													
04	990 N	613	-0-	-377	-0-	599	2	14	9	N	13	1 8	80
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	2	20	9	N	18		98
06	930 N	850	-0-	-80	-0-	836	2	14	9	N	13		111
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	962	2	15	9	N	14		125
08	1271 N	968	-0-	-303	-0-	956	2	12	9	N	11		136
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14		150
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183													
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30		114
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2512	2	42	9	N	38		152
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	2	33	9	N	30		182
07	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	1433	2	21	9	N	19	180 1	21
08	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	2015	2	28	9	N	25		46
*09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2692	2	52	9	N	47		93
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213													
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1589	2	22	9	N	20		43
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	N	18		61
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	N	18		79
07	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1325	2	18	9	N	16		95
08	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1336	2	15	9	N	14		109
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1265	2	37	9	N	34		143
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508													
04	2550 X	2110	-0-	-440	-0-	2030	2	80	9	N	73		173
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4686	2	174	9	N	158	179 1	152
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3816	2	120	9	N	109	181 1	80
07	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3514	2	107	9	N	97		177
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2972	2	90	9	N	82	175 1	84
*09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3362	2	85	9	N	77		161
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540													
04	5310 X	4015	-0-	-1295	-0-	3975	2	40	9	N	36	2 8	171
05	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6360	2	57	9	N	52	2 8	221
06	5310 X	4942	-0-	-368	-0-	4901	2	41	9	N	37	1 8	257
07	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6401	2	61	9	N	55	185 1	123
08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5540	2	55	9	N	50		173
09	6210 X	4748	-0-	-1462	-0-	4706	2	42	9	N	38	4 8	207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												CNTY: LEE				
WCS OIL & GAS CORPORATION																
WESTBROOK																
WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	8865	PERF. 8500 - 8865	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1050 N	656	-0-	-394	-0-	611	2	45	9	N	41					148
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1316	2	78	9	N	71	180	1			39
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1000	2	52	9	N	47					86
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	989	2	51	9	N	46					132
08	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	965	2	45	9	N	41					173
09	1050 N	973	-0-	-77	-0-	927	2	46	9	N	42	178	1	1	8	36
SEALY												TOTAL	DEPTH	12232	PERF. 11443 - 15050	
WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007																
04	3900 X	2504	-0-	-1396	-0-	2470	2	34	9	N	31	1	8			77
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4442	2	75	9	N	68	2	8			143
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4004	2	63	9	N	57	1	8			199
07	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3902	2	59	9	N	54	186	1	2	8	65
08	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3545	2	28	9	N	25					90
09	4380 X	3770	-0-	-610	-0-	3712	2	58	9	N	53	5	8			138
LYCO												TOTAL	DEPTH	11824	PERF. 11300 - 14075	
WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008																
04	3720 X	2025	-0-	-1695	-0-	2008	2	17	9	N	15	2	8			118
05	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	3285	2	37	9	N	34	2	8			150
06	3630 X	2966	-0-	-664	-0-	2960	2	6	9	N	5					155
07	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3365	2	8	9	N	7	1	8			161
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5139	2	77	9	N	70	179	1	2	8	50
*09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	50	2	8			98
PRISON FARM												TOTAL	DEPTH	14550	PERF. 9803 - 14550	
WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010																
04	4650 X	2954	-0-	-1696	-0-	2709	2	245	9	N	223	178	1			214
05	4805 X	3851	-0-	-954	-0-	3481	2	370	9	N	336	366	1	1	8	183
06	4650 X	4595	-0-	-55	-0-	4137	2	458	9	N	416	371	1			228
07	4805 X	4494	-0-	-311	-0-	4100	2	394	9	N	358	365	1			221
08	4340 X	946	-0-	-3394	-0-	810	2	136	9	N	124	190	1			155
09	4590 X	3097	-0-	-1493	-0-	2752	2	345	9	N	314	179	1	1	8	289
BATES												TOTAL	DEPTH	9542	PERF. 9152 - 13313	
WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012																
04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	66					191
05	2170 X	1152	-0-	-1018	-0-	1021	2	131	9	N	119	176	1			134
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	130	175	1			89
07	1178 X	437	-0-	-741	-0-	390	2	47	9	N	43					132
08	1147 X	750	-0-	-397	-0-	691	2	59	9	N	54					186
09	1260 X	681	-0-	-579	-0-	636	2	45	9	N	41	179	1			48
WESTPARK PETROLEUM, INC.												TOTAL	DEPTH	11587	PERF. 11369 - 11551	
CG & HD																
WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020													
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128													
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	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	126	2	N	11		11
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	131	48 1	94
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	144	9	732	2	N	11		105
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	N	-0-		105
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-		105
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		105
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624													
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11033 - 11275													
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		207
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		207
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	N	14		221
07	155 N	40	-0-	-115	-0-	38	3	2	9	N	2		223
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-		223
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-		223
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701													
04	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	2111	3	102	9	N	93		203
05	2604 X	1767	-0-	-837	-0-	1708	3	59	9	N	54	178 1	78
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2790	3	42	9	N	38	1 8	116
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3185	3	66	9	N	60		176
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3282	3	63	9	N	57		233
09	2520 N	2014	-0-	-506	-0-	1971	3	43	9	N	39	176 1	96
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF. 10154 - 12433													
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		124
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		124
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		124
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-		124
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		124
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		124
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096													
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	283	3	15	9	N	14	1 8	62
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	290	3	19	9	N	17		79
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	223	3	8	9	N	7		86
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	169	3	11	9	N	10		96
08	310 N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-		96
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624														
ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-			139
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			139
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			139
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			139
ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060														
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			78
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			78
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	N	-2			80
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			80
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			80
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
04	690 N	280	-0-	-410	-0-	280	3			N	-0-			168
05	961 N	106	-0-	-855	-0-	106	3			N	-0-			168
06	840 N	259	-0-	-581	-0-	242	3	17	9	N	15			183
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			183
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			183
*09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	148	1	35
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355														
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-			-0-
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986														
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	N	14	1	8	100
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	84	3	11	9	N	10			110
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	78	3	9	9	N	8			118
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	79	3	11	9	N	10			128
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	64	3	8	9	N	7			135
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	61	3	18	9	N	16			151
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676														
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	361	3	52	9	N	47			232
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	351	3	136	9	N	124	183	1	173
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	368	3	130	9	N	118	174	1	117
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	306	3	76	9	N	69	1	8	185
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	375	3	91	9	N	83	173	1	94
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	530	3	88	9	N	80	1	8	173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624																		
PETERS, ALWINE WELL #: 1										RRCID ->	196450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 8707 - 8888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97 3			N	-0-						-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 3			N	-0-						-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-			19 3			N	-0-						-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-			42 3			N	-0-						-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 3			N	-0-						-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-						-0-
SCAMARDO, PETE UNIT										WELL #: 1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10398	PERF. 7638 - 10398
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124 3			N	-0-						80
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 3			N	-0-						80
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 3			N	-0-						80
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183 3			N	-0-						80
08	155 N	98	-0-	-57	-0-			98 3			N	-0-						80
09	180 N	96	-0-	-84	-0-			96 3			N	-0-						80
PETERS UNIT										WELL #: 2	RRCID ->	219039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14290	PERF. 9346 - 14290
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 3			N	-0-						186
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 3			N	-0-						186
06	60 N	35	-0-	-25	-0-			35 3			N	-0-						186
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86 3			N	-0-						186
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-						186
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 3			N	-0-						186
MCGRUDER-ANDERSON UNIT										WELL #: 1	RRCID ->	258034	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL	DEPTH	15213	PERF. 10282 - 15213
04	120 N	105	-0-	-15	-0-			105 3			N	-0-						5
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 3			N	-0-						5
06	120 N	113	-0-	-7	-0-			113 3			N	-0-						5
07	124 N	112	-0-	-12	-0-			112 3			N	-0-						5
08	124 N	61	-0-	-63	-0-			61 3			N	-0-						5
09	120 N	2	-0-	-118	-0-			2 3			N	-0-						5
BROWN - ACCURSO UNIT										WELL #: 1	RRCID ->	263960	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8038 - 12318
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-			164 3			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 3			N	-0-						-0-
WOODLANDS OIL AND GAS INC. QUARRY OL										938285 WELL #: 1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL	DEPTH	18587	PERF. 14080 - 16500
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
XTO ENERGY INC. 945936															
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-		511 1	2050 3	273 9		N	248	360 1		105
05	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-		528 1	1886 3	189 9		N	172	179 1		98
06	2490 X	2442	-0-	-48	-0-		511 1	1745 3	186 9		N	169			267
07	2573 N	2342	-0-	-231	-0-		372 1	1754 3	216 9		N	196	348 1		115
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-		372 1	2211 3	228 9		N	207	180 1		142
09	2430 N	2353	-0-	-77	-0-		336 1	1789 3	228 9		N	207	182 1		167
MARVA UNIT					WELL #: 1RE	RRCID -> 225960	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8276 - 10985		
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1762 3	130 9		N	118	177 1			64
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1816 3	144 9		N	131				195
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		1992 3	123 9		N	112				307
07	1147 N	662	-0-	-485	-0-		643 3	19 9		N	17	181 1			143
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2287 3	65 9		N	59				202
09	1110 N	844	-0-	-266	-0-		782 3	62 9		N	56	1 8			257
W. LEHMANN OIL UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 264352	COMPL. DATE	09/27/2010			TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9004 - 12326		
04	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		1302 3	72 9		N	65				200
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1202 3	69 9		N	63	183 1			80
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		1180 3	72 9		N	65				145
07	1426 N	1189	-0-	-237	-0-		1131 3	58 9		N	53				198
08	1271 N	1183	-0-	-88	-0-		1118 3	65 9		N	59	182 1			75
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-		1066 3	68 9		N	62				137
YOUNG, JOHN H., INC. 948460					WELL #: 1	RRCID -> 121024	COMPL. DATE	03/24/1986			TOTAL DEPTH	11440	PERF. 11322 - 11440		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON					WELL #: 000222	RRCID -> 140297	COMPL. DATE	10/23/1991			TOTAL DEPTH	10148	PERF. 9472 - 9482		
ADS OPERATING, INC.					WELL #: 1	RRCID -> 140297	COMPL. DATE	10/23/1991			TOTAL DEPTH	10148	PERF. 9472 - 9482		
APPELT PROPERTIES					WELL #: 1	RRCID -> 140297	COMPL. DATE	10/23/1991			TOTAL DEPTH	10148	PERF. 9472 - 9482		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLOCK DENBURY ONSHORE, LLC STEWART, MACO "A"				34925 001 215343 WELL #: 9		ASSOCIATED RRCID -> 190454		ONE WELL COMPL. DATE 10/19/2001				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. CROSS MEDIA				34925 044 612858 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175740		ONE WELL COMPL. DATE 09/29/1999				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746					
04	722 R	722	-0-	-0-	-0-	721	2		1	9	N	1					77
05	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2		1	9	N	1					78
06	1470 #	643	-0-	-827	-0-	643	2				N	-0-					78
07	2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2				N	-0-	39	1			39
08	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-					39
09	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-					39
GILLOCK (COAST) PLANTATION OPERATING CO., INC. DAMIANT, JULES				34925 074 667907 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 006382		ONE WELL COMPL. DATE 01/23/1958				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998																	
GILLOCK, EAST (BIG GAS) ALTA MESA SERVICES, LP TNCT				34926 050 015721 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175699		ONE WELL COMPL. DATE 08/18/1999				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT				34929 001 215343 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 006398		49B COMPL. DATE 08/06/1957				CNTY: GALVESTON TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7893	-	8783
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID -> 006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 006406	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 8330	-	8346
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 006407	COMPL. DATE 06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496	- 8532
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 8792	PERF. 8732	-	8757
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976	-	9005
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502	- 8538
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	- 9148
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917						-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964	-	9006					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, S UNIT				WELL #:	47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080	-	9086				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, S UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 113993	COMPL. DATE 07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF. 8854	-	8862				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK S. UNIT				WELL #:	48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898	-	9018				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH (FRI0 TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON									
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
SOUTH GILLOCK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 149112	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7632	-	7647				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIMME PUTT (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. RASMUSSEN													34957 495 190005			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
													WELL #: 4			RRCID -> 175514			COMPL. DATE 09/26/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
04		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		651 1 23 9		4658 2	N	21						250						
05		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-		592 1 37 9		6806 2	N	34						284						
06		6000 X	5780	-0-	-220	-0-		751 1 22 9		5007 2	N	20						304						
07		6200 X	5079	-0-	-1121	-0-		571 1 13 9		4495 2	N	12	184	1				132						
08		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-		791 1 24 9		6055 2	N	22						154						
09		6000 X	5430	-0-	-570	-0-		606 1 21 9		4803 2	N	19						173						
RASMUSSEN													WELL #: 6			RRCID -> 191805			COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726		
04		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		603 1		4310 2	N	-0-						80						
05		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		370 1		4253 2	N	-0-						80						
06		4290 X	4270	-0-	-20	-0-		557 1		3713 2	N	-0-						80						
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		516 1		4064 2	N	-0-						80						
08		4433 X	4324	-0-	-109	-0-		500 1		3824 2	N	-0-						80						
09		4290 X	3931	-0-	-359	-0-		440 1		3491 2	N	-0-						80						
GINI (WILCOX) BROWNING OIL COMPANY, INC. ISIS													34986 700 103088			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
													WELL #: 1			RRCID -> 117673			COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534		
04		92685 X	92685	-0-	-0-	-0-		76 1 1046 9		91563 3	N	951	1101	1				75						
05		108843 X	108843	-0-	-0-	-0-		85 1 1301 9		107457 3	N	1183	1099	1				159						
06		165071 X	165071	-0-	-0-	-0-		112 1 1646 9		163313 3	N	1496	1455	1				200						
07		190710 X	190710	-0-	-0-	-0-		124 1 1679 9		188907 3	N	1526	1503	1				223						
08		188910 X	188910	-0-	-0-	-0-		120 1 1598 9		187192 3	N	1453	1494	1				182						
*09		185453 X	185453	-0-	-0-	-0-		116 1 1469 9		183868 3	N	1335	1310	1				207						
LUECKE, ALBERT UNIT													WELL #: 1 R			RRCID -> 174934			COMPL. DATE 06/08/2012			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36						
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						36						
JENNIFER UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 181289			COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567		
04		39713 X	39713	-0-	-0-	-0-		80 1 409 9		39224 3	N	372	536	1				143						
05		42512 X	42512	-0-	-0-	-0-		106 1 364 9		42042 3	N	331	358	1				116						
06		68497 X	68497	-0-	-0-	-0-		120 1 561 9		67816 3	N	510	492	1				134						
07		91131 X	91131	-0-	-0-	-0-		124 1 803 9		90204 3	N	730	564	1				300						
08		90700 X	90700	-0-	-0-	-0-		124 1 783 9		89793 3	N	712	919	1				93						
*09		92151 X	92151	-0-	-0-	-0-		120 1 821 9		91210 3	N	746	550	1				289						

OIL AND GAS DIVISION

GINI (WILCOX) BROWNING OIL COMPANY, INC. NANA UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		34986 700 103088 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268449		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2012			CNTY: FAYETTE TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580						
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
04	106380 X	99176	-0-	-7204	-0-		80 833	1 9	98263	3	N	757	897	1			94
05	112340 X	112340	-0-	-0-	-0-		85 955	1 9	111300	3	N	868	732	1			230
06	167639 X	167639	-0-	-0-	-0-		120 1294	1 9	166225	3	N	1176	1289	1			117
07	177936 X	177936	-0-	-0-	-0-		124 1257	1 9	176555	3	N	1143	1091	1			169
08	178666 X	178666	-0-	-0-	-0-		124 1154	1 9	177388	3	N	1049	1116	1			102
*09	170525 X	170525	-0-	-0-	-0-		120 1230	1 9	169175	3	N	1118	925	1			295
GINTHER (2840) C & E OPERATING, INC. MIEKOW					35018 868 120079 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 227372		ONE WELL COMPL. DATE 03/27/2007			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049						
04	4633	4633	-0-	-0-	-0-		4633	2			N	-0-					-0-
05	4495	3147	-0-	-1348	-0-		3147	2			N	-0-					-0-
06	4350	2620	-0-	-1730	-0-		2620	2			N	-0-					-0-
07	4495	2724	-0-	-1771	-0-		2724	2			N	-0-					-0-
08	4495	1854	-0-	-2641	-0-		1854	2			N	-0-					-0-
09	4350	1119	-0-	-3231	-0-		1119	2			N	-0-					-0-
GIST (WALDEN) DOMINION OPERATING, LLC HARTBURG 4					35106 250 222287 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 192221		ONE WELL COMPL. DATE 07/19/2002			CNTY: NEWTON TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GIST (5500 FRI0) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. QUINN, B.E. ET AL 3					35106 500 549836 WELL #:	NON-ASSOCIATED RRCID -> 137438		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/1991			CNTY: NEWTON TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GLASSCOCK (COCKFIELD) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK A					35231 083 120079 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 235896		EXEMPT COMPL. DATE 02/20/2008			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575						
04	4800	4532	-0-	-268 B	4848	4532	2				N	-0-					-0-
05	4960	4010	-0-	-950 B	3898	4010	2				N	-0-					-0-
06	6991	3848	-0-	-3143 B	755	3848	2				N	-0-					-0-
07	4960	4661	-0-	-299 B	456	4661	2				N	-0-					-0-
08	4960	4340	-0-	-620 B	-164	4340	2				N	-0-					-0-
09	4530 #	3862	-0-	-668 B	-832	3862	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	3240 #	-0-	-0-	-3240 B	-11827				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013												
HILL												
		WELL #:		1	RRCID -> 260820		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4370 - 4374	
04	360 N	743	-0-	383 B	-12851	58	2	685	9	N	623	275
05	1116 N	717	-0-	-399 B	-12851	27	2	690	9	N	627	57
06	510 N	626	-0-	116 B	-12735	23	2	603	9	N	548	275
07	775 N	678	-0-	-97 B	-12735	4	2	674	9	N	613	216
08	713 N	625	-0-	-88 B	-12735	5	2	620	9	N	564	279
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-12735					N	529	304
BUTLER												
		WELL #:		1	RRCID -> 263197		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4166 - 4174	
04	5400	4757	-0-	-643 B	-2108	4735	2	22	9	N	20	70
05	5115 #	4723	-0-	-392 B	-2500	4704	2	19	9	N	17	87
06	4950 #	4169	-0-	-781 B	-3281	4161	2	8	9	N	7	94
07	5115 #	4163	-0-	-952 B	-4233	4163	2			N	-0-	94
08	5115 #	4006	-0-	-1109 B	-5342	4006	2			N	-0-	94
09	4770 #	3716	-0-	-1054 B	-6396	3694	2	22	9	N	20	114
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) MILAGRO EXPLORATION, LLC GLASSCOCK RANCH					35231 913 566789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO		
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	597 109	1 9	3402	2 N	99	175 1		112		
05	4154 X	3191	-0-	-963	-0-	497 91	1 9	2603	2 N	83	172 1		23		
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	673 88	1 9	2583	2 N	80			103		
07	4247 X	3730	-0-	-517	-0-	691 94	1 9	2945	2 N	85			188		
08	4247 X	3553	-0-	-694	-0-	470 100	1 9	2983	2 N	91			279		
09	4110 X	3532	-0-	-578	-0-	473 84	1 9	2975	2 N	76	311 1		44		
GLASSCOCK RANCH					WELL #:	2	RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078	PERF.10455 - 10830			
04	7020 X	4697	-0-	-2323	-0-	900 134	1 9	3663	2 N	122	177 1		44		
05	7254 X	6414	-0-	-840	-0-	930 213	1 9	5271	2 N	194			238		
06	7020 X	5546	-0-	-1474	-0-	900 109	1 9	4537	2 N	99	171 1		166		
07	6510 X	5600	-0-	-910	-0-	930 121	1 9	4549	2 N	110	172 1		104		
08	6448 X	5522	-0-	-926	-0-	930 128	1 9	4464	2 N	116	173 1		47		
09	6390 X	5172	-0-	-1218	-0-	900 107	1 9	4165	2 N	97			144		
GLASSCOCK (WILCOX 10630) MILAGRO EXPLORATION, LLC GLASSCOCK, C. G.					35231 922 566789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO		
WELL #:					5	RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300	PERF.10603 - 10692				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) MILAGRO EXPLORATION, LLC GLASSCOCK, C. G.					35237 500 566789	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: COLORADO		
WELL #:					1	RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228	PERF. N/A				
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	222 33	1 9	1267	2 N	30			53		
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	199 36	1 9	1042	2 N	33			86		
06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	243 21	1 9	930	2 N	19			105		
07	1581 N	1262	-0-	-319	-0-	240 1	1	1022	2 N	-0-			105		
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	176 1	1	1115	2 N	-0-			105		
09	1380 N	1130	-0-	-250	-0-	155 1	1	975	2 N	-0-			105		

GLEN FLORA (FRIO 5000) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP FORGASON					35285 480 531085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
					WELL #:	1	RRCID ->	242026	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	4990 - 4991			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
GLENDALE (WOODBINE, LOWER) GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST					35373 775 295851	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY						
					WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	10294 - 10312			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	222	-0-	222		222	222	2			N	-0-					73
06	14B2	EXT	110	-0-	110		332	110	2			N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		332					N	-0-					73
08	75		-0-	-0-	-75		257					N	-0-					73
*09	257	N	-0-	-0-	-257		-0-					N	-0-					73
GLENDALE (WOODBINE 9900) ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. CAMERON MINERALS TRUST					35373 800 010074	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY						
					WELL #:	1 T	RRCID ->	227980	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	9948 - 9963			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
GLENDALE, EAST (WILCOX) ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. CAMERON MINERALS TRUST					35376 700 010074	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY						
					WELL #:	1 C	RRCID ->	228021	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	5248 - 5253			
04	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	94					341
05	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	61	170	1			232
06	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	58					290
07	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	109	189	1			210
08	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	21	161	1			70
09	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	68					138
GLENDALE, EAST (WOODBINE) GARRISON OPERATING, L.L.C. CAMERON MINERALS TRUST					35376 750 295851	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY						
					WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032			
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
08	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					78

OIL AND GAS DIVISION

GOLDEN ROD (3800)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
FENNER														
WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	408	1	618	2	Y	-0-			95
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	389	1	590	2	Y	-0-			95
06	750 N	106	-0-	-644	-0-	62	1	44	2	Y	-0-			95
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			95
08	775 N	210	-0-	-565	-0-	105	1	105	2	Y	-0-			95
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	275	1	297	2	Y	-0-			95
GOLIGHTLY (JACKSON)														
ANDERSON OIL LTD.														
TX-NM-99077														
WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VISTATEX ENERGY LLC														
CHAMPION														
WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRICH (4800)														
BRAMMER PETROLEUM, INC.														
SOUTHLAND PAPER MILLS														
WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODRICH (4850)														
BRAMMER PETROLEUM, INC.														
SOUTHLAND PAPER MILLS														
WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

GOOSE CREEK FOOTHILLS TEXAS, INC. SMITH, ASHBEL 2			35862 001 275465 WELL #: 46			ASSOCIATED RRCID -> 204900			CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 4432			PERF. 4012 - 4088			CNTY: HARRIS		
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SMITH, ASHBEL 2																				
WELL #:			52	RRCID -> 210951			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 4635			PERF. 2927 - 2932							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SMITH, ASHBEL 2																				
WELL #:			53	RRCID -> 211019			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 3523			PERF. 1942 - 1966							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
ASHBEL SMITH UNIT																				
WELL #:			48	RRCID -> 230806			COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7007			PERF. 5305 - 5329							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	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
04	53490	38701	-0-	-14789	-0-	297	1	37774	2	N	573	613	1	2 8	441
05	54746 #	37889	-0-	-16857	-0-	630	9	37342	2	N	215	399	1	1 8	256
06	51240 #	38122	-0-	-13118	-0-	310	1	37405	2	N	379	403	1	2 8	230
07	49352 #	40120	-0-	-9232	-0-	237	9	39443	2	N	334	403	1	1 8	160
08	47027 #	37504	-0-	-9523	-0-	300	1	36659	2	N	486	207	1	1 8	438
09	38700 #	31293	-0-	-7407	-0-	367	9	30602	2	N	355	399	1		394
						310	1								
						535	9								
						300	1								
						391	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															
04	DLQ G-10	1430	-0-	1430	2111	1430	2			Y	-0-				35
05	DLQ G-10	2506	-0-	2506	4617	2506	2			Y	-0-				35
06	DLQ G-10	2230	-0-	2230	6847	2230	2			Y	-0-				35
07	DLQ G-10	1296	-0-	1296	8143	1296	2			Y	-0-				35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8143	-0-				Y	-0-				35
*09	8143 X	-0-	-0-	-8143	-0-	-0-				Y	-0-				35
LEHRER GU "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780															
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				70
05	372 X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-				70
06	420 X	123	-0-	-297	-0-	123	2			Y	-0-				70
07	310 X	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-				70
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-				70
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				70
LEHRER GU "C"															
WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154															
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-				-0-
05	248 X	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-				-0-
06	240 X	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LEHRER GU "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409															
04	DLQ G-10	17606	-0-	17606	35534	17494	2	112	9	N	102	180	1		119
05	DLQ G-10	17935	-0-	17935	53469	17821	2	114	9	N	104	176	1		47
06	DLQ G-10	15790	-0-	15790	69259	15700	2	90	9	N	82				129
07	DLQ G-10	17670	-0-	17670	86929	17573	2	97	9	N	88				217
08	DLQ G-10	16993	-0-	16993	103922	16918	2	75	9	N	68	178	1		107
*09	121076 X	17154	-0-	-103922	-0-	17055	2	99	9	N	90				197
LEHRER GU "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946															
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2				41
05	4340 X	468	-0-	-3872	-0-	465	2	3	9	N	3				44
06	4200 X	379	-0-	-3821	-0-	372	2	7	9	N	6				50
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	447	2	18	9	N	16	66	1		-0-
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
09	INC G-10	334	-0-	334	334	334	2			N	-0-				-0-

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)														
VIPER S.W.D., LLC					36236 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
KANE BRANDON					886209									
WELL #:					1	RRCID -> 257004			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	912	-0-	-2088	9605	912	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	974	-0-	-2126	7479	974	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	406	-0-	-2594	4885	406	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	940	-0-	-2160	2725	940	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	1027	-0-	-2073	652	1027	2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	232					N	NO RPT			-0-

GRACELAND (MCVAY)														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.					36236 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
COYLE CONCORD GU "A"					253385									
WELL #:					1	RRCID -> 155515			COMPL. DATE 04/11/1995			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12														

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)														
MONITOR O&G, L.L.C.					36236 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
LEHRER GU "B"					576645									
WELL #:					1	RRCID -> 136301			COMPL. DATE 09/04/1990			TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272		
04	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
05	1829 X	297	-0-	-1532	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	1620 X	1117	-0-	-503	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
07	1674 X	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
08	1674 X	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
09	1560 X	863	-0-	-697	-0-	863	2			N	-0-			-0-

GRACEY (YEGUA)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.					36238 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
CAUSEY					500602									
WELL #:					1	RRCID -> 233259			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539		
04	4968	4968	-0-	-0-	-0-	199	1	4769	2	N	-0-			80
05	5053	4961	-0-	-92	-0-	202	1	4759	2	N	-0-			80
06	4890	4794	-0-	-96	-0-	202	1	4592	2	N	-0-			80
07	5053	4571	-0-	-482	-0-	187	1	4384	2	N	-0-			80
08	5053	4556	-0-	-497	-0-	195	1	4361	2	N	-0-			80
09	4890	4704	-0-	-186	-0-	206	1	4498	2	N	-0-			80

GRAND SLAM (CLAUGHTON)														
ARCADIA OPERATING, LLC					36361 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
RUNNELLS GAS UNIT					028734									
WELL #:					3	RRCID -> 181480			COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371		
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	216	127	1	129
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	52	131	1	50
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	178	128	1	100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #:					7	RRCID -> 189268			COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410		
04	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1763	2	41	9	Y	37	21	1	23
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	Y	7	22	1	8
06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	Y	29	22	1	15
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2201 X	1261	-0-	-940	-0-	1252	2	9	9	Y	8			23
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734												
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPLO ENGINEERING, INC.				257082												
SANTOS-BUCKEYE				WELL #:	2	RRCID -> 196037		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286
07	14B2 EXT	1665	-0-	1665	12815	1665	2			N	-0-	239	1			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47

HOLLIMON OIL CORPORATION				393345												
STEELE				WELL #:	1	RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983						
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6132	2	66	9	N	60					153
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7210	2	85	9	N	77					230
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6685	2	72	9	N	65	177	1			118
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6861	2	72	9	N	65					183
08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6455	2	68	9	N	62					245
09	6900 X	6322	-0-	-578	-0-	6258	2	64	9	N	58	173	1			130

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						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-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						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194												
CRESTON KING, ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 262464		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3044 - 3140						
04	11962	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
05	12564	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
06	11832	11832	-0-	-0-	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
07	12140	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
08	12994	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10	12384	-0-	12384	12384	12384	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					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KING, CRESTON			WELL #: 8		RRCID -> 167740		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6814 - 6918					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRESHAM (9700)														
CML EXPLORATION, LLC														
PRATKA														
WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368														
CNTY: WHARTON														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	65250	X	22214	-0-	-43036	-0-	21294	2	920	9	N	836	739	400
05	67425	X	23608	-0-	-43817	-0-	22683	2	925	9	N	841	923	318
06	65250	X	21926	-0-	-43324	-0-	21080	2	846	9	N	769	919	168
07	67425	X	23768	-0-	-43657	-0-	22851	2	917	9	N	834	739	263
08	67425	X	24514	-0-	-42911	-0-	23597	2	917	9	N	834	736	361
09	65250	X	22875	-0-	-42375	-0-	21903	2	972	9	N	884	934	311
GUNTHER (WILCOX CONS)														
SANDRIDGE ONSHORE, LLC														
GUNTHER GAS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440														
CNTY: WHARTON														
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-		-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-		-0-
06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	884	1	12518	2	N	-0-		-0-
07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-		-0-
08	7161	X	280	-0-	-6881	-0-	280	2			N	-0-		-0-
*09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		-0-
GUNTHER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130														
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		80
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		80
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		80
08	217	X	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-		80
*09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		80
DEN-SHO														
WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732														
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-		-0-
05	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-		-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	-0-		-0-
07	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-		-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-		-0-
*09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-		-0-
GULF TERRACE (YEGUA EY-1)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BROUSSARD-DISHMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 265026 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 12742														
CNTY: JEFFERSON														
04	10050	#	-0-	-0-	-10050	-0-					N	331	57	490
05	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	930	1175	245
06	2280	#	575	-0-	-1705	-0-	300	1	275	9	N	250	241	253
*07	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	280	278	255
*08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	167	229	193
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	240	240	193
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BROUSSARD-DISHMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 250897 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942														
CNTY: JEFFERSON														
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULF TERRACE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 255651 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046														
04	65319 X	65319	-0-	-0-	-0-	300	1	58692	2	N	5752	5609	1	538
						6327	9							
05	70143 X	70143	-0-	-0-	-0-	310	1	62155	2	N	6980	6739	1	778
						7678	9							
06	77909 X	77909	-0-	-0-	-0-	300	1	69187	2	N	7656	7858	1	574
						8422	9							
07	70703 X	70703	-0-	-0-	-0-	310	1	62885	2	N	6825	6894	1	504
						7508	9							
08	77119 X	77119	-0-	-0-	-0-	310	1	68314	2	N	7723	7481	1	746
						8495	9							
09	67890 X	64662	-0-	-3228	-0-	270	1	57447	2	N	6314	6516	1	544
						6945	9							
GULF TERRACE 'C' WELL #: 1ST RRCID -> 265475 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULF TERRACE 'D' WELL #: 1 RRCID -> 268855 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13607 - 13630														
04	120420 X	36846	-0-	-83574	-0-	300	1	34306	2	Y	2036	1320	1	1437
						2240	9							
05	124434 X	44216	-0-	-80218	-0-	310	1	41553	2	Y	2139	2500	1	1072
						2353	9							
06	120420 X	43520	-0-	-76900	-0-	300	1	40177	2	Y	2766	2622	1	1206
						3043	9							
07	124434 X	30488	-0-	-93946	-0-	310	1	28704	2	Y	1340	2097	1	444
						1474	9							
08	124434 X	19634	-0-	-104800	-0-	310	1	17899	2	Y	1295	1306	1	431
						1425	9							
09	43530 X	16937	-0-	-26593	-0-	300	1	15586	2	Y	955	946	1	439
						1051	9							

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				//CONT.//	37400 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//				048169															
A. HUSTON				WELL #:	1ST	RRCID ->	269435	COMPL.	DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	13078	PERF.12858	- 13622				
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	
*10	0	45747	-0-	45747	45747		285	1	43308	2	Y		1958	1599	1			359	
							2154	9											
*11	126163 X	80416	-0-	-45747	-0-		300	1	76543	2	Y		3248	2566	1	5	8	1036	
							3573	9											
*12	96007 X	37041	-0-	-58966	-0-		130	1	35196	2	Y		1559	2590	0	5	8	-0-	
							1715	9											
*01	96007 X	-0-	-0-	-96007	-0-						Y		1	1	1			-0-	
*02	86716 X	19043	-0-	-67673	-0-		79	1	17957	2	Y		915	647	1			268	
							1007	9											
*03	96007 X	25844	-0-	-70163	-0-		195	1	24573	2	Y		978	843	1	10	8	393	
							1076	9											
*04	92910 X	36572	-0-	-56338	-0-		300	1	34759	2	Y		1375	1223	1	19	8	526	
							1513	9											
*05	96007 X	35245	-0-	-60762	-0-		310	1	33427	2	Y		1371	1199	1	8	8	690	
							1508	9											
*06	92910 X	35360	-0-	-57550	-0-		300	1	33620	2	Y		1309	1422	1	17	8	560	
							1440	9											
*07	96007 X	26619	-0-	-69388	-0-		310	1	25546	2	Y		694	833	1	2	8	419	
							763	9											
*08	96007 X	12167	-0-	-83840	-0-		254	1	11473	2	Y		400	629	1	2	8	188	
							440	9											
09	92910 X	334	-0-	-92576	-0-		231	1	96	2	Y		6	53	1	3	8	138	
							7	9											

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835															
DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	2	RRCID ->	252631	COMPL.	DATE	08/26/2009	TOTAL	DEPTH	13016	PERF.13260	- 13351				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	3ST	RRCID ->	253437	COMPL.	DATE	08/19/2011	TOTAL	DEPTH	12549	PERF.13557	- 13639				
04	44190 X	-0-	-0-	-44190	-0-						N		-0-					300	
05	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-						N		-0-					300	
06	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-						N		-0-					300	
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						N		-0-	300	1			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	

DISHMAN-BROUSSARD				WELL #:	4	RRCID ->	264387	COMPL.	DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.13176	- 13246				
04	147660 X	126619	-0-	-21041	-0-		4891	1	116593	2	N		4668	4662	1			653	
							5135	9											
05	152582 X	134471	-0-	-18111	-0-		4906	1	124226	2	N		4854	4690	1			817	
							5339	9											
06	127388 X	127388	-0-	-0-	-0-		4576	1	117863	2	N		4499	4743	1			573	
							4949	9											
07	132186 X	132186	-0-	-0-	-0-		2252	1	124989	2	N		4495	4271	1			797	
							4945	9											
08	134478 X	131298	-0-	-3180	-0-		1320	1	125090	2	N		4444	4631	1			610	
							4888	9											
09	127950 X	124579	-0-	-3371	-0-		1200	1	118740	2	N		4217	4177	1			650	
							4639	9											

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269877 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 13244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	319710 X	275921	-0-	-43789	-0-	4023 1	14704 9	257194 2		N	13367	13183 1		652
05	330367 X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	3	53 1		602
06	319710 X	-0-	-0-	-319710	-0-					N	-0-			602
07	330367 X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	-0-			602
08	330367 X	-0-	-0-	-330367	-0-					N	-0-			602
09	319710 X	-0-	-0-	-319710	-0-					N	-0-			602
GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC														
HEBERT-BROUSSARD -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
BROUSSARD-HEBERT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	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														
04	25170 X	23968	-0-	-1202	-0-	282 1	386 9	23300 2		N	351	386 1		184
05	26009 X	22663	-0-	-3346	-0-	279 1	319 9	22065 2		N	290	385 1		89
06	23550 X	21344	-0-	-2206	-0-	300 1	306 9	20738 2		N	278	193 1		174
07	24583 X	19250	-0-	-5333	-0-	310 1	278 9	18662 2		N	253	193 1		234
08	24583 X	14694	-0-	-9889	-0-	279 1	195 9	14220 2		N	177	194 1		217
*09	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	258 1	777 9	24052 2		N	706	385 1		538
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
WILBANKS														
WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742														
04	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	270 1	768 9	8595 2		N	698	574 1		427
05	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	270 1	774 9	8771 2		N	704	577 1		554
06	9120 X	9064	-0-	-56	-0-	270 1	773 9	8021 2		N	703	854 1		403
07	9424 X	8995	-0-	-429	-0-	270 1	719 9	8006 2		N	654	768 1		289
08	9424 X	8885	-0-	-539	-0-	270 1	681 9	7934 2		N	619	581 1		327
09	8160 X	5799	-0-	-2361	-0-	270 1	232 9	5297 2		N	211	383 1		155

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)										//CONT.//		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC										//CONT.//		374997									
C. M. WILBANKS SWD										WELL #:		1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2580 - 2630	
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				
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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	
04			0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05			0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06			0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07			0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08			0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	T. A.		58	-0-	-0-	58	58	1	1	57	2	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	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MCFADDIN TRUST					WELL #:		2		RRCID -> 226691		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 12075 - 12118						
04	4140	X	2717	-0-	-1423	-0-	2418	3	299	9	N	272	357	1	3	8	109				
05	4278	X	2528	-0-	-1750	-0-	2275	3	253	9	N	230	167	1	2	8	170				
06	4140	X	2990	-0-	-1150	-0-	2541	3	449	9	N	408	345	1	1	8	232				
07	4278	X	2530	-0-	-1748	-0-	2450	3	80	9	N	73	169	1	1	8	135				
08	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2451	3	266	9	N	242	296	1	1	8	80				
09	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	2507	3	273	9	N	248	168	1	3	8	157				
MCFADDIN TRUST					WELL #:		3		RRCID -> 233985		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 11398 - 11440						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67				
09	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						
04	14280	X	3188	-0-	-11092	-0-	2389	3	799	9	N	726	533	1	16	8	491				
05	14756	X	3592	-0-	-11164	-0-	2704	3	888	9	N	807	715	1	3	8	580				
06	9420	X	3388	-0-	-6032	-0-	2590	3	798	9	N	725	996	1	4	8	305				
07	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	2631	3	817	9	N	743	720	1	8	8	320				
08	3596	X	2911	-0-	-685	-0-	2166	3	745	9	N	677	712	1	3	8	282				
09	3480	X	2692	-0-	-788	-0-	1931	3	761	9	N	692	696	1	9	8	269				

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) CONTINENTAL OPERATING CO. HEBERT-BROUSSARD				37456 600 173749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	2	RRCID -> 065430	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL	DEPTH 11029	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	43 398	1 9	4736	2	Y	362	364 1	171
05	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	43 331	1 9	4547	2	Y	301	239 1	233
06	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	45 348	1 9	4750	2	Y	316	353 1	196
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	45 255	1 9	4481	2	Y	232	196 1	232
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	49 323	1 9	4844	2	Y	294	320 1	206
09	5190 X	4039	-0-	-1151	-0-	41 254	1 9	3744	2	Y	231	320 1	117

HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	3	RRCID -> 069375	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. N/A			
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	16 197	1 9	1763	2	Y	179	181 1	85
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	14 165	1 9	1542	2	Y	150	119 1	116
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	18 173	1 9	1972	2	Y	157	176 1	97
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	20 255	1 9	1994	2	Y	232	151 1	178
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	15 167	1 9	1522	2	Y	152	201 1	129
09	2160 X	1216	-0-	-944	-0-	12 124	1 9	1080	2	Y	113	177 1	65

HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	4	RRCID -> 073919	COMPL. DATE 01/01/1992	TOTAL	DEPTH 11385	PERF. 5350 - 5370			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEBERT-BROUSSARD				WELL #:	14	RRCID -> 097273	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL	DEPTH 11223	PERF. 11093 - 11106			
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	47 226	1 9	2014	2	N	205	176 1	117
05	2356 N	259	-0-	-2097	-0-	3 1	1 9	255	2	N	1		118
06	2280 N	193	-0-	-2087	-0-	3 26	1 9	164	2	N	24		142
07	2356 N	1652	-0-	-704	-0-	48 42	1 1	1604	2	N	-0-		142
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	1460	2	N	1		143
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	164	9	1253	2	N	149	127 1	165

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	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	BALANCE
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	9 1	370 2	Y	205	175 1		118
05	558 N	9	-0-	-549	-0-	226 9						118
06	540 N	190	-0-	-350	-0-	9 2	161 2	Y	-0-			142
						3 1			24			
07	558 N	304	-0-	-254	-0-	26 9						142
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	9 1	295 2	Y	-0-			144
						19 1	680 2	Y	2			
*09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	2 9						
						30 1	1217 2	Y	-0-	48 1		96
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013												
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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409								
FEE #1 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 5030 - 5250	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
04	8359	8359	-0-	-0-	-0-	3000 1	5257 2	N	93	191 1		60
						102 9						
05	8807	8807	-0-	-0-	-0-	2481 1	6236 2	N	82			142
						90 9						
06	6600	481	-0-	-6119	-0-	150 1	329 2	N	2	120 1		24
						2 9						
07	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			24
08	6820	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			24
09	6600	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-			24

HALF MOON SHOAL (FRI0-B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 345										38145 600 293371	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
WELL #: 1										RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114	- 13375			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
HALFLUNG (BIG GAS SAND) GALVESTON BAY ENERGY, LLC ST 236/237 UNIT										38168 100 293371	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
WELL #: 1										RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796	- 10836			
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				156
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				156
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				156
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	156	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
HAMEL (WILCOX 9050) GEMARMI INC. HOBIZAL										38433 498 298884	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
WELL #: 1										RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005	- 9022			
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
HAMEL, EAST (EDWARDS) PRIME OPERATING COMPANY MILLER ESTATE										38434 100 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
WELL #: H 1RE										RRCID -> 177902	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 15551	PERF.14846	- 18206			
04	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
HAMEL, EAST (9650) MAGNUM PRODUCING, LP EAST HAMEL GU 4										38434 550 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
WELL #: 3										RRCID -> 197781	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9656	- 9664			
04	2430 X	15	-0-		-2415 B	-0-		15	2			N	-0-				100
05	2201 X	99	-0-		-2102 B	-0-		6	1	93	2	N	-0-	57	1		43
06	900 X	48	-0-		-852 B	-0-		2	1	46	2	N	-0-				43
07	147 X	147	-0-		-0- B	-0-		6	1	141	2	N	-0-				43
08	93 X	-0-	-0-		-93 B	-0-						N	-0-				43
09	90 X	-0-	-0-		-90 B	-0-						N	-0-				43

HAMEL, EAST (9650)													CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY																
MILLER, GEORGE ESTATE																
//CONT.//				38434 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
				677770												
WELL #:				1	RRCID -> 252263			COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9646 - 9656			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636			N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636			N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636			N	-0-				-0-		
HAMEL, EAST (9800)													CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY																
MILLER, GEORGE ESTATE																
WELL #:				2	RRCID -> 150383			COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH	10012	PERF. 9808 - 9850			
04	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	1074	1	7861	2	N	95			159		
						105	9									
05	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	1074	1	8085	2	N	85			244		
						94	9									
06	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	1131	1	7831	2	N	83	215	1	112		
						91	9									
07	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	1134	1	8144	2	N	106	156	1	62		
						117	9									
08	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1141	1	7975	2	N	45			107		
						50	9									
*09	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	1046	1	7581	2	N	79			186		
						87	9									
HAMEL, SOUTH (9350)													CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP																
WEGENHOFT																
WELL #:				2	RRCID -> 205418			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH	16200	PERF. 9302 - 9308			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
HAMEL, SOUTH (9400)													CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.																
LORENZO MANZANERA UNIT																
WELL #:				1 C	RRCID -> 069497			COMPL. DATE 12/25/1976			TOTAL DEPTH	9880	PERF. 4564 - 4590			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
HAMMAN, EAST (FB A)													CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.																
TALAFUSE GAS UNIT																
WELL #:				4	RRCID -> 257003			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH	11700	PERF. 1116 - 11174			
04	6780	-0-	-0-	-6780		184696			N	-0-				52		
05	7006	-0-	-0-	-7006		177690			N	-0-				52		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690			N	-0-				52		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690			N	-0-				52		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690			N	-0-				52		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		177690			N	-0-				52		

HAMMAN, EAST (10,870) SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT				38525 726 802629		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
				WELL #:	1	RRCID ->	210822	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	10835	-	10851			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	12170	12170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11855	2	315	9	N		286	370	1			327
05	12598	12598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12286	2	312	9	N		284	353	1			258
06	12675	12675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12301	2	374	9	N		340	378	1			220
07	13031	13031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12681	2	350	9	N		318	369	1			169
08	12851	12851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12558	2	293	9	N		266	184	1			251
*09	12717	12717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12428	2	289	9	N		263	362	1			152
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	C	RRCID ->	259457	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	10887	-	10940		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					237
06	14B2 EXT	622	-0-	622	622	622	622	622	2			N		-0-					237
07	14B2 EXT	7676	-0-	7676	8298	8298	8298	7496	2	180	9	N		164					401
08	8295	8295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8298	2	155	9	N		141	317	1			225
*09	9900	3010	-0-	-6890	1408	2997	2	13	9	N				12	181	1			56
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0) SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. MILBERGER				WELL #:	1		RRCID ->	209426	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	11106	-	11172		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	T	RRCID ->	211023	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.	11142	-	11221		
04	5310 X	1071	-0-	-4239	-0-	-0-	-0-	1024	2	47	9	N		43	190	1			247
05	5487 X	1281	-0-	-4206	-0-	-0-	-0-	1027	2	254	9	N		231	187	1			291
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-	-0-	-0-					N		-0-	291	1			-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
TALAFUSE				WELL #:	1		RRCID ->	212241	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL	DEPTH	11661	PERF.	11222	-	11236		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					210

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629														
MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330														
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
04	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10201	2	215	9	N	195	378	1	139
05	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10449	2	224	9	N	204	184	1	159
06	10170 X	10099	-0-	-71	-0-	9946	2	153	9	N	139			298
07	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	10909	2	223	9	N	203			501
08	10757 X	10459	-0-	-298	-0-	10276	2	183	9	N	166	419	1	248
09	DLQ G-10	9671	-0-	9671	9671	9535	2	136	9	N	124	188	1	184
TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236														
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308														
04	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2495	2	219	9	N	199	349	1	244
05	3131 X	707	-0-	-2424	-0-	677	2	30	9	N	27	182	1	89
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3690	2	157	9	N	143			232
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3615	2	200	9	N	182			414
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	11732	2	734	9	N	667	722	1	359
*09	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	13917	2	870	9	N	791	920	1	230
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 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														
04	8938	8938	-0-	-0-	-0-	8652	2	286	9	N	260	356	1	93
05	8799	8799	-0-	-0-	-0-	8478	2	321	9	N	292	177	1	208
06	8147	8147	-0-	-0-	-0-	7869	2	278	9	N	253	350	1	111
07	8696	8696	-0-	-0-	-0-	8410	2	286	9	N	260	173	1	198
08	8501	8501	-0-	-0-	-0-	8237	2	264	9	N	240	345	1	93
*09	6892	6892	-0-	-0-	-0-	6637	2	255	9	N	232	175	1	150
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237														
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774														
04	39393	39393	-0-	-0-	-0-	38347	2	1046	9	N	951	760	1	391
05	36921	33303	-0-	-3618	-0-	32410	2	893	9	N	812	960	1	232
06	36480	36480	-0-	-0-	-0-	35523	2	957	9	N	870	756	1	337
*07	37866	37866	-0-	-0-	-0-	36877	2	989	9	N	899	1107	1	115
08	41538	41538	-0-	-0-	-0-	40421	2	1117	9	N	1015	744	1	372
*09	38916	38916	-0-	-0-	-0-	37895	2	1021	9	N	928	1078	1	211

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)														CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC															
HAMPTON SOUTH UNIT															
WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAMPTON SOUTH UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	348	-0-	348	348	344	2	4	9	N	4			4	
07	14B DENY	5	-0-	5	353	5	2			N	-0-			4	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-	1	1	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-			-0-	
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)														CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC															
SOUTH HAMPTON															
WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755															
04	7470	7168	-0-	-302	-0-	7003	2	165	9	N	150	183	1	468	
05	8798	8798	-0-	-0-	-0-	8625	2	173	9	N	157	180	1	445	
06	9480	9480	-0-	-0-	-0-	9296	2	184	9	N	167	173	1	439	
*07	7719	6299	-0-	-1420	-0-	6136	2	163	9	N	148	181	1	98	308 7
08	7719	5791	-0-	-1928	-0-	5627	2	164	9	N	149			247	
*09	7470	5570	-0-	-1900	-0-	5479	2	91	9	N	83	178	1	152	
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4)														CNTY: HARDIN	
C & E OPERATING, INC.															
B. P. AMERICA K															
WELL #: 120079 RRCID -> 218741 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7914 - 7918															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2010															
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)														CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC															
HAMPTON, SOUTH UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938															
04	INC G-10	6253	-0-	6253	6253	6097	2	156	9	N	142	105	1	89	
05	INC G-10	5735	-0-	5735	11988	5457	2	278	9	N	253	306	1	36	
06	INC G-10	16976	-0-	16976	28964	16602	2	374	9	N	340	296	1	80	
07	INC G-10	2027	-0-	2027	30991	1732	2	295	9	N	268	264	1	84	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	30991					N	-0-	24	1	-0-	
09	8880	-0-	-0-	-8880	22111					N	-0-			-0-	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)										38613 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC										678365						
HAMPTON SOUTH UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005	-	8010
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)										38613 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC										678365						
HAMPTON SOUTH UNIT										WELL #: 3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCLEAN, MARRS										WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11477	-	11517
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107	1			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	7			39
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2	N	-0-					39
08	3100	N	11123	-0-	-0-	-0-	8023	11123	2	N	-0-					39
09	14B2	EXT	11890	-0-	-0-	-0-	11890	19913	11677	2	213	9	194	194	1	39
DE WITT GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11328	-	11441
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HANKAMER										38693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
BOYT, E. W.										WELL #: 70	RRCID -> 055576	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2572	-	2577
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
BOYT, E. W.		WELL #:		55	RRCID ->	062795	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	04/27/1972	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 5633 - 5649		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
04	3480 #	3088	-0-	-392	-0-	174	1	2914	2	N	-0-		32
05	3534 #	3454	-0-	-80	-0-	186	1	3268	2	N	-0-		32
06	3390 #	3155	-0-	-235	-0-	180	1	2975	2	N	-0-		32
07	3472 #	3453	-0-	-19	-0-	186	1	3267	2	N	-0-		32
08	3441 #	3008	-0-	-433	-0-	168	1	2840	2	N	-0-		32
*09	3339 R	3339	-0-	-0-	-0-	180	1	3159	2	N	-0-		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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOYT, E. W.		WELL #:		213	RRCID ->	223400	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1313 - 1317		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
					N	NO RPT	-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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
					N	NO RPT	-0-
HANKAMER (8200)		38693 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
L & C ENTERPRISES, INC.		479450					
BLANCHETTE		WELL #: 1	RRCID -> 109216	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 8103 - 8109	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
					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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
					N		-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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
					N		-0-

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
ROBERTS, J		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-
ODUM OIL & GAS CO.		618675														
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
MCMURTRY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301								
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30 1	591 2		N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	21 1	417 2		N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25 1	495 2		N	-0-					-0-
07	651	N	474	-0-	-177	-0-	23 1	451 2		N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33 1	660 2		N	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29 1	570 2		N	-0-					-0-
HARDIN (COOK MOUNTAIN)		38964 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
FINLEY, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 062710		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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								
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

HARDIN, N. (MCMURTRY)														
HEISEY VENTURES, INC.														
BUFFUM & BENNING														
38966 710					ASSOCIATED					ONE WELL				
373560										CNTY: LIBERTY				
WELL #: 2					RRCID -> 208423					COMPL. DATE 03/18/2005				
										TOTAL DEPTH 8517				
										PERF. 7366 - 7370				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06		51 N		51	-0-	-0-		51	2	N	-0-			-0-
07		59 N		59	-0-	-0-		59	2	N	-0-			-0-
08		16 N		16	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)														
HEISEY VENTURES, INC.														
BARRETT														
38969 650					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
373560										CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1					RRCID -> 217297					COMPL. DATE 10/22/2005				
										TOTAL DEPTH 14500				
										PERF.12672 - 12692				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	1	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAUB														
WELL #: 1					RRCID -> 219256					COMPL. DATE 06/28/2006				
										TOTAL DEPTH 13453				
										PERF.13010 - 13050				
04	600	X	57	-0-	-543	-0-	57	2		N	-0-			38
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			38
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	991	2	19	9	N	17		55
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			55
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		55
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			55
BARRETT														
WELL #: 2					RRCID -> 262901					COMPL. DATE 08/21/2007				
										TOTAL DEPTH 13200				
										PERF.12965 - 12975				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)														
HEISEY VENTURES, INC.														
HUMPHREYS														
38971 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
373560										CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1					RRCID -> 206430					COMPL. DATE 10/14/2004				
										TOTAL DEPTH 8901				
										PERF. 8548 - 8614				
04	2760	X	2441	-0-	-319	-0-	2337	1	36	2	N	62		104
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-	68	9			N	-0-		44
06	2760	X	722	-0-	-2038	-0-	695	1	26	2	N	1	60	45
07	2852	X	50	-0-	-2802	-0-	1	9			N	-0-		45
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-	50	1			N	-0-		45
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	45		90
RICHARDSON UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 207368					COMPL. DATE 12/01/2004				
										TOTAL DEPTH 9230				
										PERF. 8904 - 8966				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		//CONT.//	38971 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY		
HEISEY VENTURES, INC.		//CONT.//	373560					
HUMPHREYS		WELL #:	3	RRCID -> 210893	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9432 - 9492
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			288
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			288
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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 #:	15	RRCID -> 105145	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7272 - 7274
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)			39429 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ORANGE		
M & P DISPOSAL, LTD			518647					
HARTBURG		WELL #:	2	RRCID -> 141159	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 4905 - 4935
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)			39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE		
NOXXE OIL AND GAS, LLC			615853					
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 159527	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 12626 - 12636
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835														
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
04	12240 X	9924	-0-	-2316	-0-	340	1	8777	2	N	734	948	1	328
						807	9							
05	12648 X	12576	-0-	-72	-0-	543	1	10945	2	N	989	1043	1	274
						1088	9							
06	12240 X	11339	-0-	-901	-0-	1711	1	8808	2	N	745	715	1	304
						820	9							
07	12648 X	11507	-0-	-1141	-0-	1815	1	8879	2	N	739	764	1	279
						813	9							
08	12586 X	11355	-0-	-1231	-0-	2128	1	8442	2	N	714	650	1	343
						785	9							
*09	12180 X	10756	-0-	-1424	-0-	2039	1	7982	2	N	668	675	1	336
						735	9							
SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042														
04	15540 X	12032	-0-	-3508	-0-	515	1	10414	2	N	1003	1437	1	246
						1103	9							
05	15593 X	11939	-0-	-3654	-0-	613	1	10282	2	N	949	868	1	327
						1044	9							
06	14040 X	10587	-0-	-3453	-0-	384	1	9290	2	N	830	825	1	332
						913	9							
07	14415 X	10298	-0-	-4117	-0-	377	1	9020	2	N	819	948	1	203
						901	9							
08	14415 X	9770	-0-	-4645	-0-	818	1	8095	2	N	779	737	1	245
						857	9							
*09	11550 X	8974	-0-	-2576	-0-	483	1	7670	2	N	746	653	1	338
						821	9							
HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248														
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			125
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	3	1	122
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			122
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			122
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			122
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829														
04	23730 X	14073	-0-	-9657	-0-	583	1	10287	2	N	2912	3177	1	426
						3203	9							
05	22475 X	14350	-0-	-8125	-0-	553	1	10878	2	N	2654	2590	1	490
						2919	9							
06	20670 X	12519	-0-	-8151	-0-	535	1	9813	2	N	1974	1862	1	602
						2171	9							
07	17918 X	11090	-0-	-6828	-0-	313	1	8729	2	N	1862	1891	1	573
						2048	9							
08	14880 X	10124	-0-	-4756	-0-	342	1	7963	2	N	1654	2047	1	180
						1819	9							
*09	13350 X	11242	-0-	-2108	-0-	627	1	8382	2	N	2030	1960	1	250
						2233	9							

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)														
SAMSON EXPLORATION, LLC														
HANNAH														
WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						AMT CODE	BALANCE
04	25410 X	14243	-0-	-11167	-0-	978	1	11633	2	N	1484	1727	1	70
05	23777 X	12926	-0-	-10851	-0-	1632	9	1009	1	N	1388	1310	1	148
06	19230 X	12168	-0-	-7062	-0-	1527	9	9831	2	N	1232	1100	1	280
07	17639 X	11816	-0-	-5823	-0-	982	1	9475	2	N	1211	1273	1	218
08	15872 X	10948	-0-	-4924	-0-	1355	9	9005	2	N	1171	1111	1	278
09	11790 X	9729	-0-	-2061	-0-	1009	1	8051	2	N	1041	1064	1	255
						1332	9							
						655	1							
						1288	9							
						533	1							
						1145	9							
SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720														
04	21330 X	17099	-0-	-4231	-0-	1145	1	14661	2	N	1175	1505	1	99
05	21638 X	16268	-0-	-5370	-0-	1293	9	13795	2	N	1105	919	1	285
06	19620 X	13910	-0-	-5710	-0-	1257	1	11875	2	N	950	1085	1	150
07	19964 X	12801	-0-	-7163	-0-	1216	9	10749	2	N	982	956	1	176
08	18755 X	11443	-0-	-7312	-0-	990	1	9556	2	N	809	782	1	203
*09	16320 X	11865	-0-	-4455	-0-	1045	9	9920	2	N	779	732	1	250
						972	1							
						1080	9							
						997	1							
						890	9							
						1088	1							
						857	9							
SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12766 - 12836														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDSEY-BLED SOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13625 - 13630														
04	36510 X	4049	-0-	-32461	-0-	96	1	3864	2	N	81			217
05	9796 X	3992	-0-	-5804	-0-	89	9	3765	2	N	108	215	1	110
06	9480 X	3251	-0-	-6229	-0-	108	1	3120	2	N	50			160
07	6355 X	3133	-0-	-3222	-0-	119	9	3006	2	N	50			210
08	5115 X	1250	-0-	-3865	-0-	76	1	1196	2	N	19	186	1	43
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	55	9			N	-0-			43
						72	1							
						55	9							
						33	1							
						21	9							
LB A-263 WELL #: 1 RRCID -> 266956 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13141 - 13222														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		//CONT.//		39429 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835						
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796	
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
04	71882 X	71882	-0-	-0-	-0-	2136 1	62081 2	N	6968	366
						7665 9				
05	75597 X	75597	-0-	-0-	-0-	2288 1	66340 2	N	6335	440
						6969 9				
06	59884 X	59884	-0-	-0-	-0-	2062 1	51861 2	N	5419	244
						5961 9				
07	58209 X	58209	-0-	-0-	-0-	1779 1	50823 2	N	5097	364
						5607 9				
08	46879 X	46879	-0-	-0-	-0-	1696 1	40775 2	N	4007	257
						4408 9				
*09	73170 X	35963	-0-	-37207	-0-	1684 1	30741 2	N	3216	107
						3538 9				
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID -> 269167		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID -> 269449		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA 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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LINDSEY-BLEDSON A-143		WELL #:		2	RRCID -> 266851		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 13688 PERF.13458 - 13520	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
SCHNEIDER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M-2)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
GROTE, EMIL														
WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, B. L.														
WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-5)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
GROTE, EMIL														
WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SURFACE, R. O.														
WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL														
WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M-5A)				39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
DRAKE, FANNIE				WELL #: 24		RRCID -> 137634		COMPL. DATE 03/10/1991		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 3328 - 3332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL				WELL #: 29		RRCID -> 166378		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3386 - 3398					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, B. L.				WELL #: 32		RRCID -> 176780		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 3308 - 3318					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HASTINGS (M- 6)				39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
WILLIAMS, H. G.				WELL #: 5		RRCID -> 048228		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 6079		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL				WELL #: 14		RRCID -> 124124		COMPL. DATE 05/04/1987		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3526 - 3534					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5589					N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL				WELL #: 22		RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 3565 - 3570					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 - 3424	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 - 3334	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 - 3346	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3750 - 3753	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 9)			39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	153087	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3814 - 3820						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDALL-WHITON			WELL #:	3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3091 - 3694						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10)			39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
RANDALL, T. J.			WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3970 - 3975						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	3664 - 3670						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-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						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-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						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-B)		//CONT.//		39597 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
GROTE, EMIL		WELL #:		21	RRCID -> 134411	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 6172	PERF. 4150	-	4152	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-11)				39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOORE, HIRAM - C		WELL #:		2	RRCID -> 177181	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4158	-	4178	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STEVE PAUL UNIT				WELL #:	34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 3940	-	3943
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HASTINGS (M-12)				39597 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID -> 159232	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH 6746	PERF. 4398	-	4406	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 109825	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4498	-	4501	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4595	-	4604	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4510	-	4518	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HASTINGS (M-14)				39597 928	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		23	RRCID -> 146627	COMPL. DATE 04/14/1993	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4728	-	4734	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HASTINGS (2130)				39597 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
GROTE, EMIL		WELL #:		4	RRCID -> 155609	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 2120	-	2128	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HASTINGS, S.E. (F-46, SEG.A UP)				39601 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
EXTENERGY, L.P.				257054							
WILLAERT & DURANT		WELL #:		1	RRCID -> 215093	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 9623	-	9660	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27	
HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO)				39601 335	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
EXTENERGY, L.P.				257054							
VAN DER VAART UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 061578	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					111	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					111	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					111	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					111	

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 613

HAT SIX (WILCOX) GORDY OIL COMPANY JOY PARTNERS, ET AL			39610 500 317150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: MONTGOMERY				
WELL #:			1		RRCID -> 265277		COMPL. DATE		04/08/2011		TOTAL DEPTH		10727		PERF.10410 - 10452	
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
*03	10819 #	10415	-0-	-404	-0-	10348	2	67	9	N	61	194	1	1	8	40
*04	12630 #	8737	-0-	-3893	-0-	8672	2	65	9	N	59					99
*05	13051 #	7905	-0-	-5146	-0-	7855	2	50	9	N	45					144
*06	12630 #	5618	-0-	-7012	-0-	5589	2	29	9	N	26	1	8			169
*07	12896 #	3329	-0-	-9567	-0-	3248	2	81	9	N	74					243
*08	10602 #	5553	-0-	-5049	-0-	5512	2	41	9	N	37	184	1			96
09	6810	3860	-0-	-2950	-0-	3805	2	55	9	N	50					146

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	
04	1140	X	753	-0-	-387	-0-	300 6	1 9	447	2	N	5	43
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	310 6	1 9	1095	2	N	5	48
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	300 4	1 9	1170	2	N	4	52
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	310 3	1 9	1229	2	N	3	55
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	310 8	1 9	1217	2	N	7	62
09	1470	X	1135	-0-	-335	-0-	294 8	1 9	841	2	N	-0-	62

HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY					40046 500 696079	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON		
WELL #:					RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400	- 12450	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995										

HUTCHINS-SEALY BANK				WELL #:		RRCID -> 105240	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 12747	PERF. 11514 - 11620
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED					08/19/1996				

OIL AND GAS DIVISION

HEBERT (H-2) KARBUHN OIL COMPANY POGO FEE "A"														40078 006 450790				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
														WELL #: 2				RRCID -> 112924				COMPL. DATE 09/12/1984				TOTAL DEPTH 11500				PERF.10971 - 10982			
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															
04	2580 #	1799	-0-	-0-	-781	-0-		3 73	1 9	1723	2	N	66					264															
05	1984 #	1837	-0-	-0-	-147	-0-		2 34	1 9	1801	2	N	31					295															
06	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	-0-		2 90	1 9	1840	2	N	82	192	1			185															
07	1984 #	1355	-0-	-0-	-629	-0-		3 111	1 9	1241	2	N	101	191	1			95															
08	1922 #	1525	-0-	-0-	-397	-0-		3 163	1 9	1359	2	N	148	194	1			49															
09	1920 #	1119	-0-	-0-	-801	-0-		3 171	1 9	945	2	N	155					204															
HEBERT (H-4) KARBUHN OIL COMPANY L CLARK ET AL UNIT														40078 010 450790				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
														WELL #: 001				RRCID -> 258377				COMPL. DATE 09/10/2010				TOTAL DEPTH 10860				PERF.10922 - 10926			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			1 8		47															
06	14B2 EXT	1158	-0-	-0-	1158	1158		6 15	1 9	1137	2	N	14					61															
07	14B2 EXT	1127	-0-	-0-	1127	2285		3 85	1 9	1039	2	N	77					138															
08	14B2 EXT	1414	-0-	-0-	1414	3699		5 95	1 9	1314	2	N	86	1	8			223															
*09	854	807	-0-	-0-	-47	3652		3 213	1 9	591	2	N	194					417															
HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) AKG OPERATING COMPANY HEINTSCHEL														40179 500 009566				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO							
														WELL #: 2				RRCID -> 261639				COMPL. DATE 02/19/2011				TOTAL DEPTH 11912				PERF.11275 - 11282			
04	7260 X	6246	-0-	-0-	-1014	-0-		601 241	1 9	5404	3	N	219	177	1			262															
05	7285 X	6466	-0-	-0-	-819	-0-		646 98	1 9	5722	3	N	89	1	8			350															
06	7260 X	5760	-0-	-0-	-1500	-0-		522 96	1 9	5142	3	N	87	178	1			259															
07	7502 X	5021	-0-	-0-	-2481	-0-		748 73	1 9	4200	3	N	66					325															
08	7502 X	5420	-0-	-0-	-2082	-0-		289 164	1 9	4967	3	N	149	177	1			297															
09	6270 X	4582	-0-	-0-	-1688	-0-		413 91	1 9	4078	3	N	83					380															
HEINTSCHEL														WELL #: 1				RRCID -> 262455				COMPL. DATE 07/12/2010				TOTAL DEPTH 11800				PERF.11113 - 11200			
04	4770 X	3537	-0-	-0-	-1233	-0-		1330 209	1 9	1998	3	N	190	193	1			511															
05	4526 X	3111	-0-	-0-	-1415	-0-		984 44	1 9	2083	3	N	40	357	1	2 8		192															
06	3990 X	3967	-0-	-0-	-23	-0-		1043 84	1 9	2840	3	N	76					268															
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	-0-		1946 186	1 9	2147	3	N	169	189	1			248															
08	3658 X	2820	-0-	-0-	-838	-0-		585 88	1 9	2147	3	N	80	192	1			136															
09	3960 X	2973	-0-	-0-	-987	-0-		1241 56	1 9	1676	3	N	51					187															

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.// 40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566								
D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1710 X	25	-0-	-1685	-0-	2 1	N	4	172 1	55
						4 9				
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-		55
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		55
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG)				//CONT.//	40302 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS								
CARRIZO OIL & GAS, INC.				//CONT.//	135401															
STERLING UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	201106	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10469	- 10505							
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	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							
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/17/2013	- P&A 04-17-2013															
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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/08/2013	- P & A 04-08-13															
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)					41142 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON								
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC					430717															
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4				WELL #:	A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 6480	- 6502							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59455										41209 155 430717		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
										WELL #:	5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
STATE LEASE 59455										WELL #:	2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	7488 - 7492
04		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #:	8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7589 - 7596
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59455										41209 200 430717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
										WELL #:	3 L	RRCID ->	047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8144 - 8186
04	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SI MULT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
STATE LEASE 59455										WELL #:	2 L	RRCID ->	047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	8063 - 8067
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-	
STATE LEASE 59455										WELL #:	5 L	RRCID ->	047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
04	20610 X	16521		-0-	-4089		-0-	2091	1	13036	3	Y	-0-					-0-	
								1394	4										
05	17484 X	15242		-0-	-2242		-0-	2186	1	12204	3	Y	10	10	0			-0-	
								841	4	11	9								
06	16080 X	14882		-0-	-1198		-0-	1831	1	12338	3	Y	122	122	0			-0-	
								579	4	134	9								
07	17081 X	14003		-0-	-3078		-0-	2102	1	11247	3	Y	85	85	0			-0-	
								560	4	94	9								
08	18215 X	18215		-0-	-0-		-0-	2058	1	15508	3	Y	-0-					-0-	
								649	4										
*09	16888 X	16888		-0-	-0-		-0-	2394	1	13374	3	Y	-0-					-0-	
								1120	4										

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)			41209 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717															
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L			WELL #: 11-L			RRCID -> 138911			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	20280 X	16537	-0-	-3743	-0-			2093 1 1395 4			13049 3	Y	-0-					-0-
05	20460 X	16389	-0-	-4071	-0-			2352 1 906 4			13131 3	Y	-0-					-0-
06	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-			2322 1 733 4			15641 3	Y	-0-					-0-
07	17081 X	15778	-0-	-1303	-0-			2374 1 631 4			12706 3	Y	61	61	0			-0-
08	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-			2029 1 640 4			15292 3	Y	79	79	0			-0-
09	18690 X	16747	-0-	-1943	-0-			2361 1 1106 4			13188 3	Y	84	84	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						
04	17970 X	8492	-0-	-9478	-0-			1011 1 682 4			6304 3	Y	450	450	0			-0-
05	16864 X	2705	-0-	-14159	-0-			368 1 143 4			2052 3	Y	129	129	0			-0-
06	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-							Y	-0-					-0-
07	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-							Y	-0-					-0-
08	10478 X	5419	-0-	-5059	-0-			587 1 187 4			4424 3	Y	201	201	0			-0-
*09	720 X	720	-0-	-0-	-0-			97 1 45 4			542 3 36 9	Y	33	33	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						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, GP)			41209 505			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717															
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3			RRCID -> 148594			COMPL. DATE 11/10/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6			RRCID -> 165605			COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)				41209 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24L SL59456				WELL #: C 13	RRCID -> 167568	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 9344	PERF. 8904	-	8913	
M	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)				41209 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 14	RRCID -> 162015	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9496	-	9526	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT		-0-
09	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	
*10	321006 X	321006	-0-	-0-	-0-	2911 1	317724 2	Y	337	1678 0	1904
						371 9					
*11	304200 X	304200	-0-	-0-	-0-	2794 1	298162 2	Y	2949	2605 0	2248
						3244 9					
*12	313331 X	313331	-0-	-0-	-0-	2880 1	310425 2	Y	24	269 0	2003
						26 9					
*01	321393 X	321393	-0-	-0-	-0-	2689 1	313420 2	Y	4804	4372 0	2435
						5284 9					
*02	432319 X	432319	-0-	-0-	-0-	2581 1	429254 2	Y	440	101 0	2774
						484 9					
*03	447112 X	447112	-0-	-0-	-0-	2851 1	438649 2	Y	5102	2492 0	5384
						5612 9					
*04	418203 X	418203	-0-	-0-	-0-	2831 1	413658 2	Y	1558	3909 0	3033
						1714 9					
*05	480500 X	372819	-0-	-107681	-0-	2863 1	369886 2	Y	64	2106 0	991
						70 9					
*06	460950 X	371684	-0-	-89266	-0-	2798 1	365116 2	Y	3427	1843 0	2575
						3770 9					
*07	478795 X	412831	-0-	-65964	-0-	2933 1	409205 2	Y	630	1145 0	2060
						693 9					
08	447268 X	405843	-0-	-41425	-0-	2820 1	400293 2	Y	2482	898 0	3644
						2730 9					
*09	397436 X	397436	-0-	-0-	-0-	2800 1	394634 2	Y	2	74 0	3572
						2 9					

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) //CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	0 W	37972	-0-	37972	85716	344 1	37583 2	Y	41	203 0			835
*11	124452 X	38736	-0-	-85716	-0-	45 9	37973 2	Y	370	326 0			879
*12	55862 X	40845	-0-	-15017	-0-	356 1	40467 2	Y	3	36 0			846
*01	49383 X	42231	-0-	-7152	-0-	407 9	41500 2	Y	341	310 0			877
*02	60114 X	60114	-0-	-0-	-0-	375 9	59735 2	Y	18	4 0			891
*03	46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	359 1	46045 2	Y	144	70 0			965
*04	46960 X	46960	-0-	-0-	-0-	20 9	46610 2	Y	28	71 0			922
*05	66805 X	50984	-0-	-15821	-0-	299 1	50590 2	Y	2	58 0			866
*06	64080 X	46363	-0-	-17717	-0-	158 9	45881 2	Y	118	63 0			921
*07	66588 X	45253	-0-	-21335	-0-	319 1	44912 2	Y	17	30 0			908
08	50995 X	47278	-0-	-3717	-0-	32 1	46852 2	Y	87	32 0			963
*09	49714 X	49714	-0-	-0-	-0-	130 9	49364 2	Y	-0-	3 0			960
						322 1							
						19 9							
						330 1							
						96 9							
						350 1							

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916													
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726													
04	5251	5251	-0-	-0-	2975	209 1	2934 2	Y	1916	1916 1			-0-
05	3999	1067	-0-	-2932	43	2108 9	460 2	Y	515	515 1			-0-
06	3870	702	-0-	-3168	-0-	40 1	530 2	Y	127	127 1			-0-
07	3999	2279	-0-	-1720	-0-	567 9	1499 2	Y	583	583 1			-0-
08	3999	678	-0-	-3321	-0-	32 1	404 2	Y	244	244 1			-0-
*09	5581	5581	-0-	-0-	-0-	140 9	3254 2	Y	2027	2027 1			-0-
						139 1							
						641 9							
						6 1							
						268 9							
						97 1							
						2230 9							

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916													
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)			41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC			237916												
MF106158 HI ST 31-L			WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9710 - 10237				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973						N	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)			41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817												
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 L		RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7950 - 7970				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)			41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817												
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7910 - 7922				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8514 - 8700				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B-4)			41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817												
BLOCK 56-L S/2, SE/4			WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 7878 - 7930				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
HIGHBAUGH (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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)				//CONT.//	41307 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TYLER										
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				//CONT.//	545300																			
KIRBY				WELL #:	4	RRCID -> 153697				COMPL. DATE 01/18/1995				TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
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										
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
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										
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
HILDERBRANDT BAYOU					41411 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON										
CIMAREX ENERGY CO.					153438																			
SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 231251				COMPL. DATE 05/16/2007				TOTAL DEPTH 9989 PERF. 9552 - 9564										
04	53247	53247	-0-	-0-	-0-		810	1	51298	2	N	1035	764	1									324	
							1139	9																
05	39683	39683	-0-	-0-	-0-		928	1	38170	2	N	532	389	1									467	
							585	9																
06	32989	32989	-0-	-0-	-0-		900	1	31652	2	N	397	570	1		1	8						293	
							437	9																
07	29361	29361	-0-	-0-	-0-		930	1	27990	2	N	401	536	1		1	8						157	
							441	9																
08	23624	23624	-0-	-0-	-0-		930	1	22331	2	N	330	384	1									103	
							363	9																
*09	21576	21576	-0-	-0-	-0-		900	1	20465	2	N	192	103	1		1	8						191	
							211	9																
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										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-										6	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-										6	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-										6	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-										6	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-										6	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-										6	
	PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000																							

OIL AND GAS DIVISION

HILLISTER, E. (COCKFIELD FIFTH)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
RONEL TOUCHING CREEK														
WELL #: 1					RRCID -> 260382					COMPL. DATE 01/06/2011				
TOTAL DEPTH 6000					PERF. 5112 - 5116					CNTY: TYLER				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2012														
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)														
GORDY OIL COMPANY														
POWELL														
WELL #: 2					RRCID -> 220190					COMPL. DATE 05/01/2006				
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 7330 - 7344					CNTY: TYLER				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	160
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
RICE INSTITUTE														
WELL #: 2					RRCID -> 085808					COMPL. DATE 11/03/1979				
TOTAL DEPTH 9960					PERF. 8911 - 8924					CNTY: TYLER				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HILLISTER, EAST (Y-2)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
RONEL TOUCHING CREEK														
WELL #: 1					RRCID -> 268304					COMPL. DATE 08/30/2012				
TOTAL DEPTH 6000					PERF. 4839 - 4879					CNTY: TYLER				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HILLJE (FRIO 3900)														
AMERICAN PUMPING & TRUCKING														
WIESNER, VICTOR														
WELL #: 2					RRCID -> 249415					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 7353					PERF. 2162 - 2172					CNTY: WHARTON				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HILLJE (FRI0 5400)		41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
KWS OIL & GAS, LLC		479180								
PETERS, GERD		WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HILLJE (FRI0 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC		479180								
PETERS, GERD		WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					144
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					144
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					144
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					144
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					144
HILLJE (FRI0 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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILLJE (FRI0 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		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	N	67 151 1	36
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	74 9	123 2	N	81	117
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2 1	128 2	N	63 152 1	28
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	89 9	134 2	N	76	104
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	N	56	160
*09	210 N	178	-0-	-32	-0-	69 9	108 2	N	62 155 1	67
						2 1				
						68 9				

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE (FRIO 6200)		41490 432	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
LEGACY OPERATING COMPANY, LLC		495537						
FLETCHER, W. D.		WELL #: 1	RRCID -> 060624		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4606 - 4626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2011								
HILLJE, N. (5050)		41492 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057						
JOKI		WELL #: 1	RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	N	-0-	82
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	N	-0-	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
09	0 N	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILLJE, SOUTH			41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
HARRISON, SAM G. OIL, INC.			361931																
HANCOCK & WALLACE			WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4548 - 4558								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORK E & P, LLC			947242										CNTY: HARRIS						
SHULT			WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5529 - 5546								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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								
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013																			
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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	
M	0											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)			41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.			028656									
STEWART, MACO			WELL #: 22 L		RRCID -> 006565		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 5032 - 5036	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLARON CORPORATION			158276									
THOMAS, FRED ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 057278		COMPL. DATE 12/12/1973		TOTAL DEPTH 5315		PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
KELLY RESOURCES			WELL #: 1		RRCID -> 191542		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9079 - 9083	
04	2940 #	2093	-0-	-847	-0-	1772	2	321	9	N	292	343 1 79
05	3038 #	1169	-0-	-1869	-0-	1144	1	25	9	N	23	102
06	2940 #	1774	-0-	-1166	-0-	1686	1	88	9	N	80	182
07	3859 R	3859	-0-	-0-	-0-	3501	1	358	9	N	325	152
08	3038 #	368	-0-	-2670	-0-	357	1	11	9	N	10	162
09	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	162

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)														
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.														
DAVIS, JAMES ESTATE														
WELL #: 2					RRCID -> 131749					COMPL. DATE 04/01/1989				
TOTAL DEPTH 14020					PERF. 11675 - 11682					CNTY: GALVESTON				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	68
HITCHCOCK, S. (6500)														
J.R. OIL AND GAS INC.														
STEWART, MACO														
WELL #: 30					RRCID -> 065622					COMPL. DATE 02/18/1976				
TOTAL DEPTH 7203					PERF. N/A					CNTY: GALVESTON				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOCKLEY														
ANLOC, LLC														
WARREN RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 238392					COMPL. DATE 07/17/2007				
TOTAL DEPTH 12334					PERF. N/A					CNTY: HARRIS				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	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									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)														
CABOT OIL & GAS CORPORATION														
COLOVACA G.U.														
WELL #: 1					RRCID -> 250649					COMPL. DATE 09/22/2008				
TOTAL DEPTH 15943					PERF. 11942 - 11964					CNTY: COLORADO				
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2				N	-0-	73
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-	73
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-	73
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-	73
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2				N	-0-	73
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2				N	-0-	73
HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
DUNCAN RANCH "A"														
WELL #: 2R					RRCID -> 244604					COMPL. DATE 12/02/2008				
TOTAL DEPTH 8630					PERF. 8387 - 8394					CNTY: WHARTON				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
04	6870 X	-0-	-0-	-6870		-0-						N	-0-						59
05	2852 X	-0-	-0-	-2852		-0-						N	-0-						59
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						59
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						59
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						59
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						59

HOLUB (5600) DUNCAN OIL, INC. SOUTH TEXAS LAND, ET AL				42369 332 232293 WELL #:	ASSOCIATED 1 RRCID -> 265107	ONE WELL COMPL. DATE 04/03/2012				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 5768				
04	19464	19464	-0-	-0-	-0-	150 86 9	1	19228	2	N	78	166	1	71
05	19406	18533	-0-	-873	-0-	155 74 9	1	18304	2	N	67			138
06	18720	2943	-0-	-15777	-0-	40 13 9	1	2890	2	N	12			150
07	19344	15071	-0-	-4273	-0-	155 50 9	1	14866	2	N	45			195
08	19344	11350	-0-	-7994	-0-	140 204 9	1	11006	2	N	185	165	1	215
09	16170	9408	-0-	-6762	-0-	150 246 9	1	9012	2	N	224	320	1	119

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	
04	450	#	235	-0-	-215	-0-	234	2	1	9	N	1			45						
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-			45						
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	399	2	1	9	N	1			46						
07	434	#	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	N	1			47						
08	434	#	345	-0-	-89	-0-	344	2	1	9	N	1			48						
09	420	#	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-			48						

WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4079	-	4093
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2	N	-0-				186
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-				186
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-				186
07	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-				186
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-				186
09	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2	N	-0-				186

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042	-	4050
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				145
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				145
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				145
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				145
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				145

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 227375	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4413	PERF.	4135	-	4145
04	750 #	449	-0-	-301	-0-	446	2	3	9	N	3					128
05	775 #	773	-0-	-2	-0-	767	2	6	9	N	5					133
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8					141
07	744 #	711	-0-	-33	-0-	705	2	6	9	N	5					146
08	775 #	693	-0-	-82	-0-	689	2	4	9	N	4					150
09	750 #	655	-0-	-95	-0-	651	2	4	9	N	4					154

HOOKER CREEK (NAVARRO A)				//CONT.//	42493 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: BURLESON			
BAR-MAC INVESTMENTS INC.				//CONT.//	049767												
KOUDELKE Z				WELL #:	1	RRCID -> 264188		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 4590 - 4611				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			-0-			
05	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-			
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			-0-			
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-			
08	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-			
*09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-			

BENNETT PRODUCTION DUBE, WALTER				WELL #:	065314 1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH		4850	PERF. 4675 - 4755				
04	420 #	183	-0-	-237	-0-	154	2	29	9	N	26			156			
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	417	2	48	9	N	44	160	2	40			
06	510 #	422	-0-	-88	-0-	385	2	37	9	N	34			74			
07	527 #	450	-0-	-77	-0-	410	2	40	9	N	36			110			
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			110			
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			110			

E P C OIL & GAS, INC. MIKULIN				WELL #:	238482 1	RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5152	PERF. 4896 - 4918			
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	132	2	3	9	N	3			72			
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5			77			
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8			85			
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8			93			
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7			100			
*09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	168	2	7	9	N	6			106			

ERNEST OPERATING COMPANY STANLEY				WELL #:	253480 1	RRCID -> 142783		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH		3999	PERF. N/A				
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7	-0-			
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

SEBESTA				WELL #:	1	RRCID -> 212706		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3846 - 3860			
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	4			70			
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			70			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			73			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73			

SAN DIA PRODUCING COMPANY KOUDELKE				WELL #:	745960 1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808	PERF. 4644 - 4662				
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	77	2	1	9	N	1			118			
05	93 #	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	N	1			119			
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1			120			
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1			121			
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	62	2	1	9	N	1			122			
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	N	1			123			

HOOKER CREEK (NAVARRO A)			//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON					
SKYTOP OIL & GAS					786452										
RISKE, FRANK			WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873	-	4879	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 3			Y	-0-			138
05		62 #	23	-0-	-39	-0-		23 3			Y	-0-			138
06		60 #	49	-0-	-11	-0-		49 3			Y	-0-			138
07		62 #	45	-0-	-17	-0-		45 3			Y	-0-			138
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 3			Y	-0-			138
09		60 #	28	-0-	-32	-0-		27 3	1	9	Y	1			139
HOOKS (SHALLOW)					42495 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP					614627										
C.G. HOOKS, ET AL					WELL #:	9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. 186	-	200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C.G. HOOKS, ET AL					WELL #:	8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKS, C.G. ET AL					WELL #:	25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 171	-	174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707										
TOMBALL G.U. 9					WELL #:	1	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826	-	829
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"					WELL #:	A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF. 627	-	633
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-		715 3			N	-0-			-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824 3			N	-0-			-0-
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 3			N	-0-			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 3			N	-0-			-0-
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988 3			N	-0-			-0-
*09		931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 3			N	-0-			-0-

HORTENSE (WOODBINE)														CNTY: POLK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BONETTI, LOUISE															
WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	166	1	355	2	N	-0-			38	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	188	1	550	2	N	-0-			38	
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	180	1	520	2	N	-0-			38	
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	162	1	504	2	N	-0-			38	
08	744 N	442	-0-	-302	-0-	147	1	295	2	N	-0-			38	
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	537	2	N	-0-			38	
HICKMAN, J. P.															
WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A															
04	DLQ G-10	276	-0-	276	505	19	1	257	2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	237	-0-	237	742	16	1	221	2	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	216	-0-	216	958	15	1	201	2	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	199	-0-	199	1157	13	1	186	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	238	-0-	238	1395	15	1	223	2	Y	-0-			-0-	
*09	1575 N	180	-0-	-1395	-0-	13	1	167	2	Y	-0-			-0-	
HICKMAN, J. P.															
WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539															
04	DLQ G-10	10173	-0-	10173	20807	667	1	9234	2	Y	247	180	1	187	
						272	9								
05	DLQ G-10	10485	-0-	10485	31292	697	1	9538	2	Y	227	182	1	232	
						250	9								
06	DLQ G-10	9939	-0-	9939	41231	671	1	9002	2	Y	242	356	1	118	
						266	9								
07	DLQ G-10	8462	-0-	8462	49693	555	1	7670	2	Y	215	179	1	154	
						237	9								
08	DLQ G-10	10509	-0-	10509	60202	667	1	9554	2	Y	262	175	1	241	
						288	9								
*09	70454 X	10252	-0-	-60202	-0-	677	1	9281	2	Y	267	363	1	145	
						294	9								
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-															
WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804															
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	330	1	969	2	N	2			30	
						2	9								
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	341	1	1126	2	N	101			131	
						111	9								
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	330	1	865	2	N	8			139	
						9	9								
07	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	282	1	960	2	N	8			147	
						9	9								
08	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	341	1	1007	2	N	5			152	
						6	9								
*09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	330	1	1035	2	N	9			161	
						10	9								
PETROTEX ENGINEERING COMPANY															
CARTER, W. T.															
WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HORTENSE (WOODBINE)														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOSKINS MOUND														
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.														
MOUND COMPANY NCT-1														
WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350														
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELCH FOUNDATION														
WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228														
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14
HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800)														
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS														
GOODYKOONTZ														
WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764														
04	7068		7068	-0-	-0-	-0-	766	1	6302	2	N	-0-		-0-
05	7750		7888	-0-	138	-0-	138	1	6930	2	N	-0-		-0-
06	7380	#	6274	-0-	-1106	-0-	956	1	5318	2	N	-0-		-0-
07	7626	#	4966	-0-	-2660	-0-	748	1	4218	2	N	-0-		-0-
08	7750		4022	-0-	-3728	-0-	775	1	3247	2	N	-0-		-0-
*09	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	664	1	2065	2	N	-0-		-0-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)														
CLOVER PRODUCTION COMPANY														
PAPPAS														
WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WYNDELTS														
WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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										161333															
DRILLING DISTRICT #22										WELL #:		5		RRCID -> 174340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5335		PERF. 2340 - 3250	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)										42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT										WELL #:		1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149		PERF. 11134 - 11170					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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					
04	6150	X	5479	-0-	-671	-0-	897	1	4270	2	N	284	358	1						553					
							312	9																	
05	6355	X	4461	-0-	-1894	-0-	868	1	3321	2	N	247	370	1						430					
							272	9																	
06	6150	X	4319	-0-	-1831	-0-	840	1	3171	2	N	280	182	1						528					
							308	9																	
07	5704	X	2358	-0-	-3346	-0-	516	1	1690	2	N	138	179	1						487					
							152	9																	
08	5704	X	4319	-0-	-1385	-0-	868	1	3180	2	N	246	353	1						380					
							271	9																	
*09	5490	X	4142	-0-	-1348	-0-	832	1	3028	2	N	256	176	1						460					
							282	9																	
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #:		1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945		PERF. 12030 - 12713					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 12007 - 12113												
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	861	1	3836	2	N	246	305
						271	9					
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	992	1	4681	2	N	242	187
						266	9					
06	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	960	1	4484	2	N	227	237
						250	9					
07	5363 X	3865	-0-	-1498	-0-	891	1	2813	2	N	146	228
						161	9					
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	992	1	4804	2	N	222	273
						244	9					
*09	5760 X	5479	-0-	-281	-0-	960	1	4304	2	N	195	142
						215	9					

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

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												
04	600 X	212	-0-	-388	-0-	120	1	88	2	N	4	13
						4	9					
05	589 X	138	-0-	-451	-0-	124	1	14	2	N	-0-	13
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	150	1	20	2	N	1	14
						1	9					
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	14
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	15
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	15

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF. 15402 - 15510												
04	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	450	1	8698	2	N	96	130
						106	9					
05	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	465	1	8604	2	N	48	18
						53	9					
06	8520 X	5415	-0-	-3105	-0-	300	1	5076	2	N	35	53
						39	9					
07	9548 X	8495	-0-	-1053	-0-	372	1	8054	2	N	63	116
						69	9					
08	9548 X	8569	-0-	-979	-0-	450	1	8067	2	N	47	163
						52	9					
*09	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	360	1	7497	2	N	53	49
						58	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CONKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 203727		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9252 - 9260			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
04	90	#	151	-0-	61 B	-16434	151	2				72
05	124	#	111	-0-	-13 B	-16447	111	2				72
06	120	#	112	-0-	-8 B	-16455	112	2				72
07	155	#	127	-0-	-28 B	-16483	127	2				72
08	155	#	25	-0-	-130 B	-16613	25	2				72
*09	150	#	53	-0-	-97 B	-16710	53	2				72
BOTTOMS			WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104									
FENTON, B. H. ET AL INC			WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		WELL #:		684517 3	RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH		N/A	
BINGLE, W. L.											PERF. 8279 - 8311	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SARATOGA OIL COMPANY		WELL #:		748440 53	RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH		5065 PERF. N/A	
GUEDRY, SANSAN												
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	-0-	150	1	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150	1	N	-0-		-0-
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH		3765 PERF. N/A	
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	-0-	150	1	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	300	150	1	N	-0-		-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		WELL #:		844253 4	RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH		9017 PERF. 8016 - 8030	
MERCHANT, A. -A-												
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HULL *		WELL #:		43381 002 027200 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
APACHE CORPORATION												
SWILLEY												
04	23130	X	17709	-0-	-5421	-0-	17468	2	241	9	N	290
05	21235	X	18931	-0-	-2304	-0-	18664	2	267	9	N	192
06	20550	X	18605	-0-	-1945	-0-	18326	2	279	9	N	142
07	21235	X	18666	-0-	-2569	-0-	18378	2	288	9	N	230
08	18941	X	18923	-0-	-18	-0-	18693	2	230	9	N	85
09	DLQ	G-10	17659	-0-	17659	-0-	17374	2	285	9	N	163
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH		11815 PERF. 9804 - 9834	
04	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	-0-		72
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-			N	-0-	20	52
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-			N	-0-	52	1
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	-0-		-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL (EY-1)														CNTY: LIBERTY	
H.E.R. OPERATING, LLC															
FAILOR, E. K.															
WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-	116	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668						N	NO RPT			-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)														CNTY: LIBERTY	
CARRIZO OIL & GAS, INC.															
ESPREE															
WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COBRA OIL & GAS CORPORATION															
CAHOON DEEP UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875															
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-						N	-0-			139
05	5828 X	1838	-0-	-3990	-0-		177	1	1660	2	N	1			140
06	5640 X	138	-0-	-5502	-0-		34	1	94	2	N	9			149
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-		37	1	73	2	N	8			157
08	1829 X	70	-0-	-1759	-0-		19	1	51	2	N	-0-			157
09	1770 X	53	-0-	-1717	-0-		14	1	39	2	N	-0-			157
LEMOND															
WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GALLOWAY ENERGY CO.															
CAMPBELL, MARY															
WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3435	-0-	3435	3435		317	1	3084	2	N	31			31
06	14B2 EXT	1693	-0-	1693	5128		34	9	1509	2	N	14			45
07	14B2 EXT	1195	-0-	1195	6323		169	1	1065	2	N	16			61
08	14B2 EXT	1066	-0-	1066	7389		15	9	960	2	N	15			76
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	4059		112	1			N				76
							18	9							
							89	1							
							17	9							

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
H.E.R. OPERATING, LLC 340442													
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323													
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022													
04	2400 N	1970	-0-	-430	-0-	111 36 9	1	1823 2	N		33	197 1	95
05	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	119 41 9	1	1806 2	N		37		132
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	127 37 9	1	1833 2	N		34		166
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	150 45 9	1	2058 2	N		41		207
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	127 41 9	1	1795 2	N		37		244
09	2010 N	1573	-0-	-437	-0-	103 33 9	1	1437 2	N		30		274
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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HULL, 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													
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013													
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													
04	6660 X	6435	-0-	-225	-0-	6347	2	88 9	N		80		157
05	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7327	2	70 9	N		64	177 1	44
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6878	2	64 9	N		58		102
07	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7267	2	127 9	N		115	168 1	49
08	6882 X	6195	-0-	-687	-0-	6100	2	95 9	N		86		135
09	6660 X	5112	-0-	-1548	-0-	5059	2	53 9	N		48		183

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) RODEO RESOURCES, L.L.C. HAMILL GAS UNIT														//CONT.//		43385 400 723590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
														WELL #:		2		RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968		PERF. 8451 - 8507			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
04		210	N		23	-0-	-187	-0-			23 2			N	-0-						50						
05		93	N		27	-0-	-66	-0-			27 2			N	-0-						50						
06		60	N		7	-0-	-53	-0-			7 2			N	-0-						50						
07		31	N		23	-0-	-8	-0-			23 2			N	-0-						50						
08		31	N		9	-0-	-22	-0-			9 2			N	-0-						50						
09		7	N		7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-						50						
OPEL-ERICKSON														WELL #:		1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281			
04		420	N		301	-0-	-119	-0-			287 2		14 9	N	13						158						
05		245	N		245	-0-	-0-	-0-			235 2		10 9	N	9						167						
06		240	N		43	-0-	-197	-0-			37 2		6 9	N	5						172						
07		483	N		483	-0-	-0-	-0-			471 2		12 9	N	11						183						
08		248	N		141	-0-	-107	-0-			140 2		1 9	N	1						184						
*09		123	N		123	-0-	-0-	-0-			116 2		7 9	N	6			162 1			28						
HULL, SOUTH (YEGUA 9000) H.E.R. OPERATING, LLC MAAS																43385 555 340442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
														WELL #:		1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
HULL, SOUTH (YEGUA 9550) COBRA OIL & GAS CORPORATION CAHOON UNIT																43385 650 163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
														WELL #:		1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030	
04		4197	X		4197	-0-	-0-	-0-			898 1		3277 2	N	20						176						
05		4278	X		3927	-0-	-351	-0-			684 1		3232 2	N	10						186						
06		4140	X		2615	-0-	-1525	-0-			756 1		1859 2	N	-0-						186						
07		4278	X		2728	-0-	-1550	-0-			889 1		1833 2	N	5						191						
08		4278	X		3186	-0-	-1092	-0-			909 1		2122 2	N	141		183 1				149						
09		4200	X		3267	-0-	-933	-0-			834 1		2420 2	N	12						161						
FAULCONER, VERNON E., INC. ADAMS, O.P.R.																263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
														WELL #:		1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566			
04		2490	N		2412	-0-	-78	-0-			690 1		1722 2	N	-0-						147						
05		2661	N		2661	-0-	-0-	-0-			713 1		1868 2	N	73						220						
06		2490	N		2326	-0-	-164	-0-			690 1		1636 2	N	-0-						220						
07		2631	N		2631	-0-	-0-	-0-			713 1		1886 2	N	29			184 1			65						
08		2573	N		2508	-0-	-65	-0-			713 1		1795 2	N	-0-						65						
*09		2409	N		2409	-0-	-0-	-0-			690 1		1719 2	N	-0-						65						

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) XTO ENERGY INC. ABSHIER			//CONT.//			43385 650 945936	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
			WELL #:			1	RRCID -> 113275			COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9344	-	9359		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABSHIER			WELL #:			2	RRCID -> 202681			COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530	-	9541		
04	4980 X	4607	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	691	1	3901	3	N	14	197	1			137
								15	9									
05	5146 X	4336	-0-	-810	-0-	-0-	-0-	664	1	3641	3	N	28					165
								31	9									
06	4980 X	3865	-0-	-1115	-0-	-0-	-0-	597	1	3221	3	N	43					208
								47	9									
07	4805 X	4054	-0-	-751	-0-	-0-	-0-	516	1	3491	3	N	43	1	8			250
								47	9									
08	4774 X	4740	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	612	1	4065	3	N	57					307
								63	9									
09	4620 X	2325	-0-	-2295	-0-	-0-	-0-	355	1	1937	3	N	30					337
								33	9									
HULL, SOUTH (YEGUA 9620) GALLOWAY ENERGY CO. CAMPBELL, MARY						43385 680 293303	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
			WELL #:			1 U	RRCID -> 206059			COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558	-	9582		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEMOND			WELL #:			1	RRCID -> 238190			COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH	10614	PERF. 9666	-	9675		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7358	-0-	7358	-0-	7358	-0-	679	1	6613	2	N	60					60
								66	9									
06	14B2 EXT	17523	-0-	17523	-0-	17523	24881	1750	1	15627	2	N	133					193
								146	9									
07	14B2 EXT	17492	-0-	17492	-0-	17492	42373	1663	1	15774	2	N	50					243
								55	9									
08	14B2 EXT	15894	-0-	15894	-0-	15894	58267	1339	1	14510	2	N	41	186	1			98
								45	9									
09	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-	-17520	40747					N	NO RPT					98
HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) BERRY, JOHN C. SWILLEY, L. A. GAS UNIT						43385 700 068123	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
			WELL #:				RRCID -> 069047			COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9127	-	9147		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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				
04	7200 #	5041	-0-	-2159	-0-	4994	2	47	9	N	43						85				
05	7440 #	6966	-0-	-474	-0-	6890	2	76	9	N	69						154				
06	7170 #	6632	-0-	-538	-0-	6574	2	58	9	N	53	151	1				56				
07	7409 #	6392	-0-	-1017	-0-	6337	2	55	9	N	50						106				
*08	7099 #	6105	-0-	-994	-0-	6039	2	66	9	N	60						166				
09	6750 #	6167	-0-	-583	-0-	6146	2	21	9	N	19	167	1				18				
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)													43616 664	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY													429878								
HENDERSON UNIT													WELL #: 1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HUNGERFORD, E. (3200)													43616 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
JANTEX OIL COMPANY													429878								
HENDERSON UNIT													WELL #: 1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HUNGERFORD, NORTH (3050)													43617 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													209347								
CALLAWAY													WELL #: 1	RRCID -> 204728	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3016 - 3018				
04	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	159	1	1023	2	N	-0-						-0-				
05	1364 #	1198	-0-	-166	-0-	164	1	1034	2	N	-0-						-0-				
06	1320 #	961	-0-	-359	-0-	159	1	802	2	N	-0-						-0-				
07	1364 #	1282	-0-	-82	-0-	164	1	1118	2	N	-0-						-0-				
08	1209 #	1001	-0-	-208	-0-	164	1	837	2	N	-0-						-0-				
09	1170 #	876	-0-	-294	-0-	159	1	717	2	N	-0-						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, N. (3300) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BOETCHER				43617 700 209347 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 263410		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2011		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	4213	-0-	-587	-0-	15	1 4198	2	N	N	-0-					-0-
05	4960 X	4125	-0-	-835	-0-	16	1 4109	2	N	N	-0-					-0-
06	4800 X	4730	-0-	-70	-0-	15	1 4715	2	N	N	-0-					-0-
07	4743 X	4557	-0-	-186	-0-	16	1 4541	2	N	N	-0-					-0-
08	4340 X	4319	-0-	-21	-0-	16	1 4303	2	N	N	-0-					-0-
09	4200 X	3748	-0-	-452	-0-	15	1 3733	2	N	N	-0-					-0-

HUNGERFORD, N. (4225) DECKER OPERATING CO., L.L.C. HLAVINKA GAS UNIT				43617 736 209347 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 262242		EXEMPT COMPL. DATE 08/19/2010		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334						
04	7500	5890	-0-	-1610	11240	171	1 5719	2	N	N	-0-					-0-
05	7750	6439	-0-	-1311	9929	176	1 6263	2	N	N	-0-					-0-
06	7500	4093	-0-	-3407	6522	171	1 3922	2	N	N	-0-					-0-
07	7750	3489	-0-	-4261	2261	176	1 3313	2	N	N	-0-					-0-
08	4961	2700	-0-	-2261	-0-	176	1 2524	2	N	N	-0-					-0-
*09	4410	1209	-0-	-3201	-0-	171	1 1038	2	N	N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC HUDGINS UNIT				950468 WELL #: 1C		RRCID -> 266643		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4236 - 4237						
04	4530	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) DECKER OPERATING CO., L.L.C. MANGUM				43617 770 209347 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 192299		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2002		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103						
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	159	1 893	2	N	N	-0-					-0-
05	1054 X	748	-0-	-306	-0-	164	1 584	2	N	N	-0-					-0-
06	1140 X	685	-0-	-455	-0-	159	1 526	2	N	N	-0-					-0-
07	1178 X	793	-0-	-385	-0-	164	1 629	2	N	N	-0-					-0-
08	1178 X	866	-0-	-312	-0-	164	1 702	2	N	N	-0-					-0-
09	1050 X	618	-0-	-432	-0-	159	1 459	2	N	N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC HUDGINS UNIT				950468 WELL #: 1 C		RRCID -> 209231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5250 - 5251						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, N. (5780) ZACHRY EXPLORATION, LLC HUDGINS UNIT				43617 805 950468 WELL #: 1 T		NON-ASSOCIATED RRCID -> 209232		ONE WELL COMPL. DATE 05/25/2005		CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5300 - 5302						
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: WHARTON		
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007													
KRENEK, EDWARD ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 253373		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL		DEPTH 16955		PERF.10932 - 10961	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-		150	1	5596	2	N	579	562	1	187
05	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-		637	9	5594	2	N	583	713	1	57
06	6540 X	6015	-0-	-525	-0-		155	1	5284	2	N	528	533	1	52
07	6758 X	6015	-0-	-743	-0-		641	9	5291	2	N	517	552	1	17
08	6727 X	5877	-0-	-850	-0-		150	1	5140	2	N	529	348	1	198
*09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		582	9	4871	2	N	494	570	1	122
							543	9							

XOG OPERATING LLC MYERS				945921	WELL #:	1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 4794 -	4797
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2	N	-0-		4
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		4
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		4
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		4
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		4
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		4

HUNTSVILLE, NORTHEAST				43749 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
SMALL R.P CORP				789221					
HORIZON PROPERTIES				WELL #:	1	RRCID -> 104505	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 4163 - 4200
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169822	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 15457	PERF. 11419	- 13987
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)				43749	510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER	
SMALL, R.P. CORP.				789221					
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190 - 12230
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					34	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20	30	1			24	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14					38	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					48	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					60	
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1		22 9	N	20					80	
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								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	50	1			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY				WELL #: 5		RRCID -> 197861		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8696 - 8922								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					60	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21	1			39	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					40	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					42	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					49	
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1		1 9	Y	1					50	
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								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #2)				43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
KEN PETROLEUM CORPORATION				455775																
PIERCE ESTATE				WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562								
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #5)				43820 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON										
VIPER S.W.D., LLC				886209																
VIPER SWD				WELL #: 1		RRCID -> 105325		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6013		PERF. 4937 - 4957								
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500)				43820 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170														
JONES				WELL #:	1	RRCID -> 212243	COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5562 - 5563							
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	
04	4080 #	2940	-0-	-1140	-0-	2940	2				N	-0-					13	
05	4092 #	3406	-0-	-686	-0-	3406	2				N	-0-					13	
06	3930 #	2871	-0-	-1059	-0-	2871	2				N	-0-					13	
07	3906 #	2985	-0-	-921	-0-	2985	2				N	-0-					13	
08	3906 #	3162	-0-	-744	-0-	3162	2				N	-0-					13	
09	3300 #	2359	-0-	-941	-0-	2359	2				N	-0-					13	

HUTCHINS, SW. (3165)				43822 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
ROD, ANDREW G. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 204730	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH	5018 PERF. 3532 - 3536
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4590)				43836 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721					
BRANDL-JEMELKA				WELL #:	RRCID -> 248066	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4583 - 4585
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/28/2011					

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900)				43836 384	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC				253447					
DUSON				WELL #:	1	RRCID -> 166851	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 12440	PERF. 4680 - 4690
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHINS-KUBELA (5520)				43836 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ALTA MESA SERVICES, LP				015721					
REED-APPLING				WELL #:	RRCID -> 243700	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5593	- 5595
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/02/2011					

HUTCHINS-KUBELA (5950)														
AMEXCO, LLC		43836 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DUSON RUSSELL UNIT		019813		WELL #: B 1		RRCID -> 254229		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6029 - 6034		
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
04	2130 #	1837	-0-	-293	-0-	1837	2			N	-0-			32
05	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			32
06	9279	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-			32
07	4213	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			32
08	1953 #	618	-0-	-1335	-0-	618	2			N	-0-			32
09	3870	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-			32
HUTCHINS-KUBELA (6000)														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MARTHA GAS UNIT		924624		WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996		
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	N	12	119	1	22
05	1147 N	859	-0-	-288	-0-	859	3			N	-0-			22
06	1200 N	707	-0-	-493	-0-	707	3			N	-0-			22
07	1302 N	621	-0-	-681	-0-	621	3			N	-0-			22
08	868 N	711	-0-	-157	-0-	710	3	1	9	N	1			23
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			23
INDIAN HILLS (YEGUA)														
SEASHORE ENERGY, INC.		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
SCHWEINLE UNIT		762355		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000														
IOLA (DEXTER)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		44640 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
UPCHURCH -B-		728874		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198		
04	16050 #	14189	-0-	-1861	-0-	1203	1	12947	2	N	35	2	8	157
05	15810 #	14292	-0-	-1518	-0-	1212	1	13047	2	N	30	2	8	185
06	15300 #	13964	-0-	-1336	-0-	1184	1	12747	2	N	30	1	8	214
07	15221 #	13955	-0-	-1266	-0-	1182	1	12749	2	N	22	177	1	58
08	15128 #	13585	-0-	-1543	-0-	1153	1	12407	2	N	23	1	8	80
09	DLQ G-10	12842	-0-	12842	12842	1089	1	11727	2	N	24	2	8	102
WORTHAM OIL & GAS														
IOLA-ACCORD UNIT		942489		WELL #: 1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880		PERF.10380 - 10408		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IOLA (GEORGETOWN) 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							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 #	271	-0-	-329	-0-	248 2	23 9	N			21					57
05	496 #	231	-0-	-265	-0-	191 2	40 9	N			36					93
06	360 #	217	-0-	-143	-0-	197 2	20 9	N			18					111
07	341 #	122	-0-	-219	-0-	114 2	8 9	N			7					118
08	310 #	135	-0-	-175	-0-	135 2		N			-0-					118
09	270 #	219	-0-	-51	-0-	219 2		N			-0-					118
DAVIS, OZELLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 225939	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 15328	PERF.10261 - 15328				
04	1140 #	1011	-0-	-129	-0-	987 2	24 9	N			22					213
05	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1154 2	28 9	N			25					238
06	1080 #	1059	-0-	-21	-0-	1036 2	23 9	N			21					259
07	1116 #	1030	-0-	-86	-0-	1018 2	12 9	N			11	177 1				93
08	1178 #	1067	-0-	-111	-0-	1049 2	18 9	N			16					109
09	1140 #	1023	-0-	-117	-0-	1008 2	15 9	N			14					123
DEEP ROCK RESOURCES, INC. ZINGARA				WELL #:	209651 4	RRCID -> 256453	COMPL. DATE 12/07/2009				TOTAL DEPTH 9654	PERF. 9590 - 11450				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			166	194 1				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			29					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					30
EVOLUTION OPERATING CO., INC. CORLEY				WELL #:	256681 1H	RRCID -> 157492	COMPL. DATE 09/24/1995				TOTAL DEPTH 12907	PERF.10630 - 12907				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					3
PRIDE ENERGY COMPANY ROBERT				WELL #:	677050 1H	RRCID -> 156791	COMPL. DATE 08/05/1995				TOTAL DEPTH 14003	PERF.10802 - 14003				
04	990 #	535	-0-	-455	-0-	504 2	31 9	N			28	2 8				75
05	1023 #	586	-0-	-437	-0-	553 2	33 9	N			30					105
06	990 #	583	-0-	-407	-0-	533 2	50 9	N			45					150
07	1023 #	486	-0-	-537	-0-	482 2	4 9	N			4					154
08	806 #	451	-0-	-355	-0-	451 2		N			-0-					154
09	570 #	416	-0-	-154	-0-	416 2		N			-0-					154
MORAN				WELL #:	1H	RRCID -> 157731	COMPL. DATE 11/10/1995				TOTAL DEPTH 13126	PERF.11005 - 13126				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					115

IOLA (GEORGETOWN)				//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B				CNTY: GRIMES								
PRIDE ENERGY COMPANY				//CONT.//		677050															
LEWIS OL				WELL #:		1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL	DEPTH	11231	PERF.10880 -	11231						
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
04	2760	#	1785	-0-	-975	-0-		1785	2				N	-0-						205	
05	2728	#	1660	-0-	-1068	-0-		1646	2		14	9	N	13						218	
06	2640	#	1564	-0-	-1076	-0-		1549	2		15	9	N	14						232	
07	2728	#	972	-0-	-1756	-0-		972	2				N	-0-						232	
08	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-							N	-0-						232	
09	1800	#	1649	-0-	-151	-0-		1648	2		1	9	N	1		1	8			232	
HOLTH				WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL	DEPTH	13977	PERF. 9861 -	13977						
04	16210	R	16210	-0-	-0-	-0-		13720	2	2490	9	N	2264	2494	1		1	8		270	
05	18222	R	18222	-0-	-0-	-0-		16206	2	2016	9	N	1833	1887	1		1	8		215	
06	17669	R	17669	-0-	-0-	-0-		16034	2	1635	9	N	1486	1347	1					354	
07	17296	R	17296	-0-	-0-	-0-		15800	2	1496	9	N	1360	1517	1					197	
08	7395	R	7395	-0-	-0-	-0-		6078	2	1317	9	N	1197	1146	1		1	8		247	
*09	14101	R	14101	-0-	-0-	-0-		12966	2	1135	9	N	1032	1147	1					132	
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						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY						747534															
WRIGHT, D. M.				WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.11250 -	11348						
04	2340	X	1807	-0-	-533	-0-		1807	2			N	-0-							144	
05	2418	X	2331	-0-	-87	-0-		2331	2			N	-0-							144	
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-		2273	2			N	-0-							144	
07	2325	X	1195	-0-	-1130	-0-		1195	2			N	-0-							144	
08	2325	X	1221	-0-	-1104	-0-		1221	2			N	-0-							144	
09	2280	X	1238	-0-	-1042	-0-		1238	2			N	-0-							144	
GRESSETT				WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	11460	PERF.10905 -	10960						
04	900	N	792	-0-	-108	-0-		792	2			N	-0-							85	
05	930	N	868	-0-	-62	-0-		868	2			N	-0-							85	
06	990	N	855	-0-	-135	-0-		844	2		11	9	N	10						95	
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-		781	2		78	9	N	71						166	
08	868	N	822	-0-	-46	-0-		811	2		11	9	N	10						176	
09	870	N	749	-0-	-121	-0-		749	2			N	-0-							176	
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						
04	1440	N	1151	-0-	-289	-0-		1122	2	29	9	N	26							220	
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-		2459	2	153	9	N	139	177	1					182	
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-		2781	2		55	9	N	50						232	
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-		2854	2		75	9	N	68	186	1				114	
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-		2745	2		67	9	N	61						175	
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-		2101	2		39	9	N	35	182	1				28	

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)														
SANDER OPERATING COMPANY														
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL														
				//CONT.//	44640 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES		
				//CONT.//	747534									
				WELL #:	1	RRCID -> 094912			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952		
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
04	3840 X	3571	-0-	-269	-0-	3468	2	103	9	N	94			165
05	3968 X	3002	-0-	-966	-0-	2906	2	96	9	N	87			252
06	3840 X	2810	-0-	-1030	-0-	2760	2	50	9	N	45	189	1	108
07	3937 X	3196	-0-	-741	-0-	3111	2	85	9	N	77			185
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3690	2	64	9	N	58	185	1	58
09	DLQ G-10	2750	-0-	2750	-0-	2692	2	58	9	N	53			111
SCAMARDO														
				WELL #:	2	RRCID -> 097788			COMPL. DATE 11/11/1981			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899		
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10			103
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	897	2	8	9	N	7			110
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6			116
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			116
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			116
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			116
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.														
JAMES, A.M.														
				WELL #:	848014	RRCID -> 103263			COMPL. DATE 02/22/1985			TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000														
IOLA (WOODBINE 9700)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
HARE, K. T.														
				WELL #:	1	RRCID -> 123437			COMPL. DATE 02/15/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524		
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			183
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			183
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-			183
07	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8	183
08	1054 N	833	-0-	-221	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8	183
*09	3000 N	3114	-0-	114	-0-	3113	2	1	9	N	1	1	8	183
IOLA, NW (GLENROSE-B-)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
HASSLER														
				WELL #:	1H	RRCID -> 208981			COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 15160 PERF. 11855 - 14063		
04	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	N	25			240
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	90	1	3160	2	N	2			242
						2	9							
06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	114	1	2564	2	N	22	191	1	73
						24	9							
07	5115 X	1826	-0-	-3289	-0-	43	1	1783	2	N	-0-			73
08	3255 X	2568	-0-	-687	-0-	2553	2	15	9	N	14			87
09	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	29	1	2980	2	N	15			102
						17	9							

IOLA, NW (GLENROSE-B-) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 44644 400 UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H										NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES				
										RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL	DEPTH	11848	PERF.	11709	-	15330
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N	8					93	
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	975	2	N	9					102	
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			N							
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	N	10					112	
08									2	1	1110	2	N	8					120	
09									9	9										
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	N	7					127	
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	935	2	N	-0-					127	
IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) ASPECT ENERGY, LLC HANNAH-CLARE										NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
										RRCID ->	227591	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL	DEPTH	8909	PERF.	8756	-	8770
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87	
BANNEYER										RRCID ->	228414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	11585	PERF.	11182	-	11400
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115	
HILCORP ENERGY COMPANY WALLER, C. J. TRUST										RRCID ->	189033	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL	DEPTH	12220	PERF.	11530	-	11570
04	28860	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
05	29512	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
06	27690	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
07	18817	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
JACINTO (YEGUA) ETOCO, L.P. DESTEC										RRCID ->	150776	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10036	-	10042
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5000	2	129	9	N	117	181	1			148	
05	4278	X	4104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4006	2	98	9	N	89	177	1			60	
06	4140	X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2	370	9	N	336	346	1			50	
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4286	2	114	9	N	104					154	
08	4278	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154	
DESTEC										RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6820	-	6874
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 653

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		
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
04	12390	7031	-0-	-5359	-0-		249	1 83 9	6699	2	N	75	203 1		49
05	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-						N	-0-			49
06	12030 #	-0-	-0-	-12030	-0-						N	-0-			49
07	12431 #	-0-	-0-	-12431	-0-						N	-0-			49
08	10447 #	-0-	-0-	-10447	-0-						N	-0-	49 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)			45367 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.			199614						
EXXON MINERAL FEE			WELL #:	5D	RRCID -> 140243	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6317 - 6343
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXXON MINERAL FEE				WELL #: N 1	RRCID -> 254203	COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL	DEPTH	8800	PERF.	7858	-	7958
04	3300 #	2132	-0-	-1168	-0-	361	1	1724	3	Y	30	30	1		67
						14	4	33	9						
05	3410 #	2121	-0-	-1289	-0-	370	1	1695	3	Y	31	29	1		69
						22	4	34	9						
06	2700 #	2296	-0-	-404	-0-	434	1	1749	3	Y	30	30	1		69
						80	4	33	9						
07	2790 #	1773	-0-	-1017	-0-	779	1	839	3	Y	31	25	1		75
						121	4	34	9						
08	2790 #	1357	-0-	-1433	-0-	766	1	550	3	Y	30	32	1		73
						8	4	33	9						
09	2310 N	1269	-0-	-1041	-0-	803	1	363	3	Y	30	30	1		73
						70	4	33	9						

JACKS CREEK (WILCOX C)				45367 652	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER	
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.				199614					
EXXON MINERAL FEE				WELL #:	1	RRCID -> 203206	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7935 - 7958
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACKS CREEK (WILCOX D) DANMARK ENERGY SERVICES, INC. EXXON MINERAL FEE														45367 654 199614		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TYLER			
WELL #: 4														RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 7937 - 7979					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
04	2790 X	1401	-0-	-1389	-0-			235	1	1124	3	Y	30	30	1					16					
								9	4	33	9														
05	2201 X	1374	-0-	-827	-0-			238	1	1088	3	Y	31	29	1					18					
								14	4	34	9														
06	1770 X	1481	-0-	-289	-0-			278	1	1119	3	Y	30	30	1					18					
								51	4	33	9														
07	1829 X	1135	-0-	-694	-0-			493	1	531	3	Y	31	25	1					24					
								77	4	34	9														
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-			1109	1	796	3	Y	61	65	1					20					
								12	4	67	9														
*09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-			1169	1	529	3	Y	30	30	1					20					
								103	4	33	9														
JACOB-FOUR (YEGUA) LILLEY, C.C., INC. CARTER, W. T. & BRO														45460 200 500736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK			
WELL #: 2														RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241		PERF. 2780 - 2830					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY FEE, B. P.														45995 470 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
WELL #: 1														RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496					
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-			765	1	4602	2	N	25	187	1					110					
								28	9																
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-			662	1	4000	2	N	85							195					
								94	9																
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-			644	1	3093	2	N	-0-							195					
07	5890 X	2155	-0-	-3735	-0-			404	1	1745	2	N	5							200					
								6	9																
08	5890 X	2303	-0-	-3587	-0-			305	1	1998	2	N	-0-							200					
*09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-			328	1	1960	2	N	-0-							200					
MARSH GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
BLACK STONE "A"														WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368			
04	210 N	80	-0-	-130	-0-			35	1	45	2	N	-0-							191					
05	62 N	15	-0-	-47	-0-			15	1			N	-0-							191					
06	60 N	6	-0-	-54	-0-			5	1	1	2	N	-0-	141	1					50					
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-							50					
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-							N	-0-							50					
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-							50					

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
B P "A"		WELL #:		1	RRCID -> 208353		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK STONE				WELL #:	2	RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILCREASE				WELL #:	1	RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542				
04	1620 X	343	-0-	-1277	-0-	47	1	284	2	N	11			159
						12	9							
05	527 X	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-			159
06	1290 X	144	-0-	-1146	-0-	25	1	119	2	N	-0-			159
07	341 N	78	-0-	-263	-0-	15	1	63	2	N	-0-			159
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-			159
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	N	-0-			159
BLACKWOOD				WELL #:	1	RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
BP "C"				WELL #:	1	RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KYSER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516				
04	1500 N	1124	-0-	-376	-0-	1124	2			N	-0-			204
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1447	2	20	9	N	18			222
06	1500 N	954	-0-	-546	-0-	954	2			N	-0-			222
07	1147 N	294	-0-	-853	-0-	294	2			N	-0-			222
08	1457 N	923	-0-	-534	-0-	912	2	11	9	N	10			232
09	960 N	810	-0-	-150	-0-	810	2			N	-0-			232

JAZZ (WILCOX DEEP)													CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
GILCHREASE GAS UNIT														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 877099														
WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		900 N	180	-0-	-720	-0-	26 1	154 2	N	-0-				201
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	52 1	317 2	N	-0-				201
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	65 1	314 2	N	-0-				201
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	114 1	491 2	N	-0-				201
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	97 1	637 2	N	-0-				201
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	97 1	579 2	N	-0-				201

BLACKWOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484														
04		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1049 2	6 9	N	5				72
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1139 2	8 9	N	7				79
06		1650 N	1141	-0-	-509	-0-	1134 2	7 9	N	6				85
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1111 2	19 9	N	17				102
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1140 2	21 9	N	19				121
09		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036 2		N	-0-				121

GILCHREASE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BP 'D'														
WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052														
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2	N	-0-				170
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N	-0-				170
06		90 N	17	-0-	-73	-0-	3 1	14 2	N	-0-				170
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-				170
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-				170
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-				170

BP FEE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BLACK STONE "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380														
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	222 1	105 2	N	-0-				135
05		217 N	120	-0-	-97	-0-	111 1	9 2	N	-0-				135
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	65 1	14 2	N	-0-				135
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				135
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				135
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				135

BLACK STONE "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498														
04		840 N	517	-0-	-323	-0-	511 2	6 9	N	5				132
05		651 N	141	-0-	-510	-0-	137 2	4 9	N	4				136
06		840 N	672	-0-	-168	-0-	654 2	18 9	N	16				152
07		527 N	465	-0-	-62	-0-	450 2	15 9	N	14				166
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490 2	2 9	N	2				168
09		660 N	478	-0-	-182	-0-	461 2	17 9	N	15				183

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY																	
BP "D"																	
WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04		745 X	745	-0-	-0-	-0-	106	1	639	2	N	-0-			151		
05		292 X	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	2	N	-0-			151		
06		53 X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-			151		
07		3441 X	49	-0-	-3392	-0-	9	1	40	2	N	-0-			151		
08		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			151		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151		
BP "F" GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720			
04		720 N	627	-0-	-93	-0-	89	1	538	2	N	-0-			87		
05		651 N	639	-0-	-12	-0-	91	1	548	2	N	-0-			87		
06		750 N	594	-0-	-156	-0-	102	1	492	2	N	-0-			87		
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	N	-0-			87		
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	89	1	584	2	N	-0-			87		
*09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	N	-0-			87		
MARSH GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206			
04		780 N	186	-0-	-594	-0-	25	1	152	2	N	8			150		
							9	9									
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	N	-0-			150		
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	69	1	333	2	N	-0-			150		
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	101	1	435	2	N	-0-			150		
08		713 N	656	-0-	-57	-0-	74	1	487	2	N	86	187	1	49		
							95	9									
*09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	444	2	N	11			60		
							12	9									
BP "G"														WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865			
04		315 X	315	-0-	-0-	-0-	176	2	139	9	N	126	178	1	58		
05		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			58		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		
07		3100 N	3876	-0-	776	776	3742	2	134	9	N	122	103	1	77		
08		1106 N	330	-0-	-776	-0-	330	2			N	-0-			77		
*09		251 X	251	-0-	-0-	-0-	228	2	23	9	N	21			98		
BP "E"														WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11600 - 1610			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WILDWOOD GAS UNIT "A"														WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302			
04		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	108	1	1915	2	N	102	176	1	137		
							112	9									
05		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1666	2	N	119	111	1	145		
							131	9									
06		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	131	1	2266	2	N	73	163	1	55		
							80	9									
07		3100 X	1648	-0-	-1452	-0-	80	1	1494	2	N	67	65	1	57		
							74	9									
08		3100 X	2147	-0-	-953	-0-	118	1	1946	2	N	75			132		
							83	9									
09		2490 X	2039	-0-	-451	-0-	104	1	1836	2	N	90	137	1	85		
							99	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "A"														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 877099 WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064														
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
04	24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	1256 718	1 9	22135	2	N	653	464	1	301
05	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	1253 763	1 9	21403	2	N	694	798	1	197
06	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	1056 788	1 9	17654	2	N	716	856	1	57
07	30845 X	15638	-0-	-15207	-0-	885 636	1 9	14117	2	N	578	546	1	89
08	30845 X	18191	-0-	-12654	-0-	1020 730	1 9	16441	2	N	664	566	1	187
*09	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	1028 744	1 9	16067	2	N	676	696	1	167
BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064														
04	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	1628 524	1 9	18564	2	N	476	544	1	296
05	22132 X	22132	-0-	-0-	-0-	1628 703	1 9	19801	2	N	639	835	1	100
06	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	1885 457	1 9	16984	2	N	415	261	1	254
07	25947 X	18084	-0-	-7863	-0-	1625 677	1 9	15782	2	N	615	722	1	147
08	24924 X	18040	-0-	-6884	-0-	17581 1625	2 1	459	9	N	417	510	1	54
*09	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	1625 571	1 9	13853	2	N	519	380	1	193
WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466														
04	68755 X	68755	-0-	-0-	-0-	67517	2	1238	9	N	1125	1100	1	221
05	69851 X	69851	-0-	-0-	-0-	68395	2	1456	9	N	1324	1491	1	54
06	66327 X	66327	-0-	-0-	-0-	64964	2	1363	9	N	1239	1106	1	187
07	73160 X	55712	-0-	-17448	-0-	54472	2	1240	9	N	1127	991	1	323
08	72199 X	66024	-0-	-6175	-0-	64753	2	1271	9	N	1155	1309	1	169
*09	62903 X	62903	-0-	-0-	-0-	61593	2	1310	9	N	1191	1266	1	94
HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892														
04	T. A.	29847	-0-	29847	29847	23152	2	6695	9	N	6086	5921	1	332
05	T. A.	20887	-0-	20887	50734	16806	2	4081	9	N	3710	3870	1	172
06	T. A.	14812	-0-	14812	65546	11620	2	3192	9	N	2902	2949	1	125
07	T. A.	11574	-0-	11574	77120	9508	2	2066	9	N	1878	1909	1	94
08	T. A.	10502	-0-	10502	87622	8999	2	1503	9	N	1366	1360	1	100
*09	95675 X	8053	-0-	-87622	-0-	6741	2	1312	9	N	1193	1129	1	164
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			38
07	T. A.	28	-0-	28	29	28	2			N	-0-			38
08	T. A.	716	-0-	716	745	7	1	686	2	N	21			59
09	T. A.	883	-0-	883	1628	23	9							
						51	1	825	2	N	6			65
						7	9							

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
SHOAL CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 249169			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	22	-0-	-0-	-8	-0-	9	1	13	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 249846			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177		
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	15222	2	N	1263	961 1	514
							1389	9						
05	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	15025	2	N	903	1248 1	169
							993	9						
06	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	13728	2	N	887	846 1	210
							976	9						
07	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	11369	2	N	641	642 1	209
							705	9						
08	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	-0-	912	1	14645	2	N	776	790 1	195
							854	9						
*09	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	11878	2	N	935	778 1	352
							1029	9						

STAPLETON			WELL #: 1			RRCID -> 250800			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754		
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	-0-	5082	2	36	9	N	33		100
05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	-0-	4199	2	21	9	N	19		119
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	4142	2	56	9	N	51	91 1	79
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	3516	2	9	9	N	8		87
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	4635	2	20	9	N	18		105
*09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	5662	2	35	9	N	32		137

BP "G"			WELL #: 2			RRCID -> 250819			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 253404			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10256 - 10301		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-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		
04	3000 N	1531	-0-	-1469	3652	90	1	1424	2	N	15			282
						17	9							
05	3100 N	1283	-0-	-1817	1835	139	1	1138	2	N	5			287
						6	9							
06	2700 X	16	-0-	-2684	-0-	16	2			N	-0-			287
*07	2790 X	1556	-0-	-1234	-0-	344	1	1073	2	N	126	184 1		229
						139	9							
*08	2790 X	1643	-0-	-1147	-0-	303	1	1337	2	N	3			232
						3	9							
09	1530 X	961	-0-	-569	-0-	7	1	954	2	N	-0-	174 1		58

JAZZ (WILCOX DEEP)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WING														
WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446														
04	2100	X	249	-0-	-1851	-0-	-0-	249	2			N	-0-	95
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2	17	9	N	15	110
06	2100	X	1001	-0-	-1099	-0-	-0-	995	2	6	9	N	5	115
07	2170	X	501	-0-	-1669	-0-	-0-	501	2			N	-0-	115
08	2170	X	16	-0-	-2154	-0-	-0-	16	2			N	-0-	115
09	2100	X	835	-0-	-1265	-0-	-0-	835	2			N	-0-	115
BP "H"														
WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332														
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	146	345
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	185	1
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	345	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WING														
WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472														
04	148243	X	148243	-0-	-0-	-0-	-0-	145256	2	2987	9	N	2715	366
05	162092	X	162092	-0-	-0-	-0-	-0-	158788	2	3304	9	N	3004	162
06	151824	X	151824	-0-	-0-	-0-	-0-	148701	2	3123	9	N	2839	215
07	153977	X	129273	-0-	-24704	-0-	-0-	126286	2	2987	9	N	2715	183
08	154070	X	152280	-0-	-1790	-0-	-0-	148999	2	3281	9	N	2983	148
*09	157499	X	157499	-0-	-0-	-0-	-0-	154058	2	3441	9	N	3128	252
WIGGINS														
WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898														
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BP-BLACK STONE GU														
WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	25	9	N	23	54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	42	9	N	38	92
08	403	N	137	-0-	-266	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17	109
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	7	9	N	6	115
BP "K"														
WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)											CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY																
WING																
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 877099																
WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5061	2	108	9	N	98				345	
05	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	20671	2	564	9	N	513	755	1		103	
06	118430 X	118430	-0-	-0-	-0-	114469	2	3961	9	N	3601	3349	1		355	
07	98605 X	98605	-0-	-0-	-0-	95216	2	3389	9	N	3081	3078	1		358	
08	106577 X	106577	-0-	-0-	-0-	103383	2	3194	9	N	2904	3162	1		100	
*09	87271 X	87271	-0-	-0-	-0-	84639	2	2632	9	N	2393	2147	1		346	
BLACK STONE-BP											WELL #: 1	RRCID -> 258679	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 12558	PERF.12160 - 12170	
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3750	2	138	9	N	125				215	
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3816	2	118	9	N	107	195	1		127	
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3335	2	105	9	N	95	196	1		26	
07	4743 X	3467	-0-	-1276	-0-	3365	2	102	9	N	93				119	
08	4309 X	3342	-0-	-967	-0-	3223	2	119	9	N	108	175	1		52	
*09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3317	2	108	9	N	98				150	
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT											WELL #: 1	RRCID -> 258762	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12748 - 12760	
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4645	2	135	9	N	123				688	
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3834	2	129	9	N	117	532	1		273	
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3105	2	222	9	N	202	182	1		293	
07	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	2387	2	132	9	N	120				413	
08	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	2353	2	114	9	N	104	358	1		159	
09	2470 X	2272	-0-	-198	-0-	2153	2	119	9	N	108				267	
WING											WELL #: 7	RRCID -> 258797	COMPL. DATE 08/29/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10138 - 10170	
04	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11989	2	173	9	N	157	197	1		234	
05	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	11172	2	176	9	N	160	289	1		105	
06	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	9894	2	142	9	N	129	162	1		72	
07	11036 X	9115	-0-	-1921	-0-	9021	2	94	9	N	85				157	
08	11036 X	9959	-0-	-1077	-0-	9763	2	196	9	N	178	179	1		156	
*09	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10094	2	161	9	N	146	192	1		110	
BLACK STONE "G"											WELL #: 1	RRCID -> 258808	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 13350	PERF.12732 - 12862	
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3394	2	282	9	N	256	138	1		253	
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2778	2	266	9	N	242	283	1		212	
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2379	2	130	9	N	118	271	1		59	
07	8649 X	2843	-0-	-5806	-0-	2567	2	276	9	N	251	187	1		123	
08	8649 X	2747	-0-	-5902	-0-	2622	2	125	9	N	114	130	1		107	
*09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2164	2	254	9	N	231	197	1		141	
BP "L"											WELL #: 1	RRCID -> 260041	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 12041	PERF.10809 - 11128	
04	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	435	1	16160	2	N	224				413	
						246	9									
05	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	405	1	14662	2	N	224	364	1		273	
						246	9									
06	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	315	1	11454	2	N	150	178	1		245	
						165	9									
*07	17391 X	12963	-0-	-4428	-0-	345	1	12268	2	N	318	333	1		230	
						350	9									
*08	17391 X	16298	-0-	-1093	-0-	465	1	15658	2	N	159	180	1		209	
						175	9									
*09	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	274	1	14097	2	N	175	184	1		200	
						193	9									

JAZZ (WILCOX DEEP)															//CONT.// 45995.470 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: POLK																																												
UNIT PETROLEUM COMPANY															//CONT.// 877099															RRCID -> 261225															COMPL. DATE 12/15/2010															TOTAL DEPTH 11100															PERF.10840 - 10850														
HICKWOOD															WELL #: 2																																																																										
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																																																																			
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-		14590	2	318	9	N			289		362	1				53																																																																			
05	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-		15601	2	325	9	N			295		192	1				156																																																																			
06	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-		13096	2	348	9	N			316		329	1				143																																																																			
07	19158	X	14581	-0-	-4577	-0-		14437	2	144	9	N			131		162	1				112																																																																			
08	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-		21543	2	272	9	N			247		176	1				183																																																																			
*09	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-		17614	2	65	9	N			59		174	1				68																																																																			
BLACK STONE "J"															WELL #: 1															RRCID -> 261671															COMPL. DATE 01/05/2011															TOTAL DEPTH 11250															PERF.10945 - 11132														
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-		203	1	559	2	N			32							284																																																																			
								35	9																																																																																
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-		200	1	670	2	N			-0-		5	1				279																																																																			
06	900	N	472	-0-	-428	-0-		119	1	350	2	N			3							282																																																																			
								3	9																																																																																
*07	868	N	670	-0-	-198	-0-		138	1	499	2	N			30		186	1				126																																																																			
								33	9																																																																																
*08	868	N	690	-0-	-178	-0-		168	1	470	2	N			47							173																																																																			
								52	9																																																																																
09	480	N	436	-0-	-44	-0-		8	1	426	2	N			2							175																																																																			
								2	9																																																																																
EPSTEIN															WELL #: 1															RRCID -> 262490															COMPL. DATE 06/02/2011															TOTAL DEPTH 14000															PERF.13746 - 13760														
04	177276	X	177276	-0-	-0-	-0-		173587	2	3689	9	N			3354		3214	1				1010																																																																			
05	157769	X	157769	-0-	-0-	-0-		154311	2	3458	9	N			3144		3846	1				308																																																																			
06	178007	X	178007	-0-	-0-	-0-		174123	2	3884	9	N			3531		3112	1				727																																																																			
07	171585	X	113565	-0-	-58020	-0-		110867	2	2698	9	N			2453		2943	1				237																																																																			
08	171585	X	125756	-0-	-45829	-0-		122128	2	3628	9	N			3298		2946	1				589																																																																			
*09	189712	X	189712	-0-	-0-	-0-		185218	2	4494	9	N			4085		4039	1				635																																																																			
BLACK STONE "J"															WELL #: 3															RRCID -> 264494															COMPL. DATE 08/01/2011															TOTAL DEPTH 11200															PERF. 9070 - 9094														
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-		216	1	539	2	N			12							172																																																																			
								13	9																																																																																
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-		161	1	521	2	N			26		4	1				194																																																																			
								29	9																																																																																
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-		128	1	453	2	N			11							205																																																																			
								12	9																																																																																
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-		189	1	695	2	N			12		8	1				209																																																																			
								13	9																																																																																
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-		279	1	637	2	N			41		158	1				92																																																																			
								45	9																																																																																
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-		11	1	658	2	N			8							100																																																																			
								9	9																																																																																
WING															WELL #: 8															RRCID -> 266639															COMPL. DATE 11/13/2010															TOTAL DEPTH 11148															PERF.10640 - 10666														
04	123090	X	33266	-0-	-89824	-0-		32012	2	1254	9	N			1140		1045	1				336																																																																			
05	127193	X	33790	-0-	-93403	-0-		32810	2	980	9	N			891		1110	1				117																																																																			
06	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-		26320	2	920	9	N			836		722	1				231																																																																			
07	34379	X	22023	-0-	-12356	-0-		21409	2	614	9	N			558		581	1				208																																																																			
08	34379	X	25494	-0-	-8885	-0-		24728	2	766	9	N			696		713	1				191																																																																			
*09	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-		21944	2	685	9	N			623		710	1				104																																																																			

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)										46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION										008484											
MOORE, JESSE UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 5330 - 6008			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
PLUGGED AND ABANDONED										07/03/2012 -		PLUGGED 07/03/12									
CLAY GAS UNIT NO. 3										WELL #: 1		RRCID -> 126967		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11825 - 11989			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAHN-ASHORN										WELL #: 1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11568 - 14826			
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-					58	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	2		N	-0-					58	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			23	2		N	-0-					58	
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25	2		N	-0-					58	
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			23	2		N	-0-					58	
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-					58	
VAJDAK										WELL #: 1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384		PERF.11277 - 16384			
04		11490 X	6727	-0-	-4763	-0-	-0-	-0-			6726	2	1 9	N	1					58	
05		11873 X	6996	-0-	-4877	-0-	-0-	-0-			6995	2	1 9	N	1					59	
06		11490 X	5560	-0-	-5930	-0-	-0-	-0-			5560	2		N	-0-					59	
07		8463 X	5166	-0-	-3297	-0-	-0-	-0-			5166	2		N	-0-					59	
08		8463 X	4650	-0-	-3813	-0-	-0-	-0-			4650	2		N	-0-					59	
09		6780 X	4371	-0-	-2409	-0-	-0-	-0-			4371	2		N	-0-					59	

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON								
F.I.G. ENERGY, LLC				257281													
SCHAWA		WELL #:		1	RRCID -> 132298		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11712 - 11896						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEEEXUS OIL LLC				495350													
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981		PERF.12180 - 14245					
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					13
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	1					14
							1	9									
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	1					15
							1	9									
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	1					16
							1	9									
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					16
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					16
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624													
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11895 - 12079					
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3			N	-0-					58
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					58
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					58
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					58
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941													
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID -> 046471		COMPL. DATE 06/27/1969		TOTAL DEPTH 10366		PERF. 9756 - 9765					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)				47015 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627												
TREYBIG-NAISER				WELL #: 1	RRCID -> 188361	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2692 - 2698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TREYBIG				WELL #: 1	RRCID -> 192041	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2640 - 2660								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX)				47127 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926												
DAVIS-LOCKE G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 262253	COMPL. DATE 02/24/2011	TOTAL DEPTH 15939	PERF. 12644 - 12688								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
KUBALA				WELL #: 2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF. 12459 - 12488								
04	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7389 3	252 9	N	229	191 1						368
05	6200 X	5952	-0-	-248	-0-	5795 3	157 9	N	143	190 1						321
06	6000 X	5860	-0-	-140	-0-	5653 3	207 9	N	188	189 1						320
07	6200 X	4888	-0-	-1312	-0-	4719 3	169 9	N	154	189 1						285
08	6200 X	4765	-0-	-1435	-0-	4623 3	142 9	N	129	188 1						226
09	6000 X	4359	-0-	-1641	-0-	4208 3	151 9	N	137							363
DRASTATA				WELL #: 2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12722 - 12848								
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	150 1	6629 2	N	144	183 1						140
						158 9										
05	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	150 1	6533 2	N	140							280
						154 9										
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	150 1	3966 2	N	88	184 1						184
						97 9										
07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	155 1	4975 2	N	89							273
						98 9										
08	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	155 1	7121 2	N	209	363 1						119
						230 9										
09	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	150 1	7423 2	N	155							274
						171 9										
WENDEL				WELL #: 1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF. 12690 - 12786								
04	60 X	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-							103
05	62 X	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	-0-							103
06	60 X	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-							103
07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-							103
08	62 X	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-							103
*09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-							103

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 666

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						
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
04	5640	X	3810	-0-	-1830	-0-		3804	2		6	9	N		5						181
05	5704	X	2585	-0-	-3119	-0-		2582	2		3	9	N		3		154	1			30
06	5430	X	3810	-0-	-1620	-0-		3802	2		8	9	N		7						37
07	5611	X	3748	-0-	-1863	-0-		3735	2		13	9	N		12						49
08	3937	X	3782	-0-	-155	-0-		3781	2		1	9	N		1						50
09	3810	X	2536	-0-	-1274	-0-		2525	2		11	9	N		10						60
FUCIK, GEORGE F.				WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7413 -	7418						
04	4620	X	2817	-0-	-1803	-0-		150	1		2661	2	N		5						123
05	4774	X	3288	-0-	-1486	-0-		150	1		3040	2	N		89		166	1			46
06	4620	X	2726	-0-	-1894	-0-		150	1		2573	2	N		3						49
07	4092	X	3280	-0-	-812	-0-		155	1		3117	2	N		7						56
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-		155	1		3633	2	N		6						62
*09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-		150	1		3237	2	N		7						69
RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	14370	PERF.	7634 -	7644						
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-		3867	2		33	9	N		30						313
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-		3894	2		43	9	N		39						352
06	3630	X	2988	-0-	-642	-0-		2969	2		19	9	N		17						369
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-		4130	2		11	9	N		10						379
08	4030	X	4004	-0-	-26	-0-		3994	2		10	9	N		9						388
*09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-		4300	2		26	9	N		24		177	1			235
JONES CREEK (YEGUA) CML EXPLORATION, LLC GLAZE				47127 075 120648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON										
				WELL #:	1	RRCID ->	198322	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7843 -	7902						
04	12275	R	12275	-0-	-0-	-0-		12275	2				N		-0-						71
05	15283	#	12741	-0-	-2542	-0-		12741	2				N		-0-						71
06	14790	#	13041	-0-	-1749	-0-		13041	2				N		-0-						71
07	15283	#	7972	-0-	-7311	-0-		7971	2		1	9	N		1						72
08	15221	#	13156	-0-	-2065	-0-		13156	2				N		-0-						72
*09	13554	R	13554	-0-	-0-	-0-		13554	2				N		-0-						72
JONES CREEK (3100) BAY ROCK OPERATING COMPANY DRASTATA UNIT				47127 132 057860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON										
				WELL #:	1-C	RRCID ->	177482	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	3382 -	3385						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JONES CREEK (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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
THORNTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 182110		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
YACKEL		WELL #: 1 T		RRCID -> 229724		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4250 - 4255	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JONES CREEK (5000 FRI0)				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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAVEL				WELL #:		1		RRCID -> 184212		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 5135 - 5138					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-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					
04	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-						-0-
05	868	#	647	-0-	-221	-0-	647	2				N	-0-						-0-
06	840	#	192	-0-	-648	-0-	192	2				N	-0-						-0-
07	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				N	-0-						-0-
08	1023	#	686	-0-	-337	-0-	686	2				N	-0-						-0-
09	990	#	919	-0-	-71	-0-	919	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					
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-						174
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-						174
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-						174
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-						174
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-						174
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-						174
REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 171300		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 17000		PERF.11942 - 12322					
04	1200	N	956	-0-	-244	-0-	938	2	18	9	N	16							54
05	1240	N	533	-0-	-707	-0-	523	2	10	9	N	9							63
06	1050	N	522	-0-	-528	-0-	511	2	11	9	N	10							73
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	888	2	18	9	N	16							89
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9							98
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	682	3	19	9	N	17							115
GREER				WELL #:		1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928					
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	3000	1	1750	3	N	45							110
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	3100	1	2145	3	N	59							169
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	2600	1	1973	3	N	52							221
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	3000	1	1289	3	N	20							241
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	2900	1	366	3	N	3							244
09	3000	X	2045	-0-	-955	-0-	2000	1	43	3	N	2							246

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.// 47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.// 450175																	
FRELS				WELL #:		1	RRCID ->	175108	COMPL.	DATE 07/13/1999	TOTAL	DEPTH 13216	PERF.11846	-	11866						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	173	9	N	157					342	
05		2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2	151	9	N	137			184	1	295	
06		2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2	120	9	N	109			368	1	36	
07		2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	2	199	9	N	181			182	1	35	
08		2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	2	182	9	N	165					200	
09	DLQ	G-10		2165	-0-	-0-	2165	-0-	-0-	2092	2	73	9	N	66					266	

ROADES				WELL #:		1	RRCID ->	175109	COMPL.	DATE 09/11/1999	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11976	-	12000						
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	

RIOUX PROPERTIES				WELL #:		2	RRCID ->	188365	COMPL.	DATE 01/03/2002	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11922	-	11946						
04	30	N		22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					226	
05	31	N		20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					226	
06	30	N		13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					226	
07	31	N		13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					226	
08	31	N		12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					226	
*09	1284	N		1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					226	

REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	189061	COMPL.	DATE 12/08/2001	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11916	-	12332						
04	150	N		110	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	86	2	24	9	N	22					306	
05	124	N		73	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					311	
06	150	N		82	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	62	2	20	9	N	18					329	
07	124	N		105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	72	2	33	9	N	30					359	
08	115	N		115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	41	9	N	37			177	1	219	
*09	122	N		122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					232	

VACEK				WELL #:		1	RRCID ->	195232	COMPL.	DATE 12/02/2010	TOTAL	DEPTH 12775	PERF.11846	-	11858						
04	1409	N		1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1215	2	N	40					204	
										44	9										
05	1397	N		1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1197	2	N	45					249	
										50	9										
06	1202	N		1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1006	2	N	42					291	
										46	9										
07	1358	N		1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1159	2	N	40					331	
										44	9										
08	1261	N		1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1073	2	N	30			184	1	177	
										33	9										
09	1200	N		1120	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	150	1	916	2	N	49					226	
										54	9										

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175											
SUPAK			WELL #:		1	RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-			300 1	552 2	N		30				279
								33 9								
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-			300 1	475 2	N		57				336
								63 9								
06	630 N	594	-0-	-36	-0-			300 1	252 2	N		38				374
								42 9								
07	930 N	889	-0-	-41	-0-			310 1	546 2	N		30	183 1			221
								33 9								
08	837 N	359	-0-	-478	-0-			200 1	159 2	N		-0-				221
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-			300 1	399 2	N		23				244
								25 9								
KUBALA			WELL #:		1	RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990				
04	66220 X	66220	-0-	-0-	-0-			3000 1	59447 3	N		3430	4055 1			393
								3773 9								
05	66586 X	66586	-0-	-0-	-0-			3100 1	58988 3	N		4089	4061 1			421
								4498 9								
06	62326 X	62326	-0-	-0-	-0-			3000 1	55370 3	N		3596	3686 1			331
								3956 9								
07	68661 X	68661	-0-	-0-	-0-			3100 1	61152 3	N		4008	3702 1			637
								4409 9								
08	72866 X	72866	-0-	-0-	-0-			3100 1	65049 3	N		4288	4250 1			675
								4717 9								
09	DLQ G-10	66334	-0-	66334	66334			3000 1	59415 3	N		3563	3518 1			720
								3919 9								
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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
JOSEY			WELL #:		6	RRCID -> 261600		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6934 - 6958				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOYCE RICHARDSON (7375 YEGUA)														
JOSEY OIL COMPANY, LTD.														
JOSEY, L.M. "A"														
WELL #: 4					RRCID -> 269141					COMPL. DATE 03/10/2012				
TOTAL DEPTH 7460					PERF. 7364 - 7367					CNTY: HARRIS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4380	-0-	-0-	-4380	-0-						N	-0-		-0-
05	4526	-0-	-0-	-4526	-0-						N	-0-		-0-
06	4380	-0-	-0-	-4380	-0-						N	-0-		-0-
07	4526	-0-	-0-	-4526	-0-						N	-0-		-0-
08	4526	-0-	-0-	-4526	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
JOYZE (GLEN ROSE -B-)														
PARTEN OPERATING INC.														
GARRETT, O. H.														
WELL #: 1					RRCID -> 166955					COMPL. DATE 01/01/1998				
TOTAL DEPTH 11424					PERF.11432 - 13989					CNTY: MADISON				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KACEE (CRUEL)														
CABOT OIL & GAS CORPORATION														
COOPER, E. P. GAS UNIT 2														
WELL #: 2					RRCID -> 172802					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 12266					PERF.11736 - 11864					CNTY: COLORADO				
04	10710 X	7928	-0-	-2782	-0-	803	1	7104	2	N		19		118
05	10292 X	10250	-0-	-42	-0-	771	1	9479	2	N		-0-		118
06	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	763	1	9118	2	N		37	123 0	32
07	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	742	1	9741	2	N		39		71
08	10261 X	9190	-0-	-1071	-0-	764	1	8403	2	N		21		92
09	9930 X	9535	-0-	-395	-0-	777	1	8718	2	N		36		128
COOPER, E. P. GAS UNIT 2														
WELL #: 3					RRCID -> 172808					COMPL. DATE 03/31/1999				
TOTAL DEPTH 12025					PERF.11770 - 11890									
04	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	118	1	1045	2	N		-0-		27
05	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	86	1	1054	2	N		-0-		27
06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	92	1	1102	2	N		-0-		27
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	2	N		-0-		27
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	N		-0-		27
*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1153	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									
04	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	116	1	1028	2	N		-0-		33
05	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	90	1	1104	2	N		2		35
06	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	79	1	946	2	N		-0-		35
07	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	77	1	1008	2	N		-0-		35
08	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	83	1	918	2	N		-0-		35
*09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	N		-0-		35
KAISER, J. ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 173460					COMPL. DATE 05/28/1999				
TOTAL DEPTH 12010					PERF.11830 - 11872									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAINER (FRIO 3250)			48035 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
HARFST			WELL #: 1	RRCID -> 267214	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 2130 - 2142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KAINER (FRIO 3700)			48035 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
VISTATEX ENERGY LLC			886279					
KAINER, JOHN E.			WELL #: 2	RRCID -> 125505	COMPL. DATE 10/13/1987	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 3719 - 3723	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KAINER (FRIO 4300)			48035 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
VISTATEX ENERGY LLC			886279					
KAINER			WELL #: 1	RRCID -> 119617	COMPL. DATE 10/14/1985	TOTAL DEPTH 4427	PERF. 4180 - 4184	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KAINER (FRIO 4490)			48035 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835					
ELLIOTT			WELL #: 1	RRCID -> 205902	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4486 - 4489	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KAINER (YEGUA 6450)			48035 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835					
WILBECK			WELL #: 1	RRCID -> 218417	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 6510 - 6520	
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	N	-0-	132
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	132
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	N	1	133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	135
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	150
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	150

KAINER (8600 YEGUA)			48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.			710549														
KAINER, LUCIAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 173103		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8590 - 8652						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44	181	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KATY (COMBINED)			48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
KGFCU (I-A)			WELL #: 7501		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538						
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 5403 L		RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356		PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726						
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F	RRCID ->	042191	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	10095 PERF. 7075 - 7109				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F	RRCID ->	042962	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	7390 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337 PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6304 H	RRCID ->	046754	COMPL. DATE	06/23/1969	TOTAL DEPTH	8494 PERF. N/A				
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		7303 F	RRCID ->	046755	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	7500 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6403 F	RRCID ->	047506	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	7317 PERF. N/A				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFCU (III-A)		WELL #:		5503	RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (I-C)		WELL #:		7301	RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		3207	RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8403 F	RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8202 F	RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (II-A U)		WELL #:		3202	RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU (II-B)		WELL #:		7303 D	RRCID ->	060209	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7500 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (II-B)		WELL #:		7405 H	RRCID ->	060483	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 6531 - 6548							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500 PERF. N/A							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6408 - 6426							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A. 0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4403 D	RRCID ->	065452	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6306 - 6302							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340 PERF. N/A							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6881 - 7022							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5304 H	RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6417 - 6430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)			WELL #:		8406 D	RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6880 - 7016					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7308 F	RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7402 H	RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6643 - 6669					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

KGFCU (III-A)		WELL #:		7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)		WELL #:		7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-B)		WELL #:		7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

KGFCU (II-A U)		WELL #:		7303 H	RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6577 - 6608								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #:		4404 H	RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6454 - 6472								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4404 F	RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6301 - 6327								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (II-A U)		WELL #:		3205	RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 6737 - 6755								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (IV)		WELL #:		9401	RRCID -> 105632		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7212 - 7230								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #:		3203	RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 6498 - 6522								
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
KGFCU (IV)		WELL #:		9301	RRCID -> 107769		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548										
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (CKFD UB)		WELL #:		4402 D	RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307										
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		4403 F	RRCID -> 110427		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484										
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395										
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230										
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5406	RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239										
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
KGFCU (IV)			WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7105	-	7117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KGFCU (IV)			WELL #: 5208		RRCID -> 113868	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7199	-	7226				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #: 4405		RRCID -> 114482	COMPL. DATE 11/28/1984	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 6320	-	6340				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #: 1		RRCID -> 115366	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
04	56940 X	50471	-0-	-6469	-0-	8076	1	42100	3	Y	263	265 1	77	
						6	4	289	9					
05	60104 X	60104	-0-	-0-	-0-	9690	1	50158	3	Y	226	236 1	67	
						7	4	249	9					
06	57457 X	57457	-0-	-0-	-0-	9484	1	47823	3	Y	131	162 1	36	
						6	4	144	9					
07	53690 X	53690	-0-	-0-	-0-	8911	1	44672	3	Y	92	100 1	28	
						6	4	101	9					
08	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	8523	1	48355	3	Y	132	125 1	35	
						7	4	145	9					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35	
KGFCU (I-C)			WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6521	-	6539				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168	COMPL. DATE 06/06/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6440	-	6465				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
KGFCU (IV)		WELL #:		7305	RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7087 - 7107								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435								
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (II-AU)		WELL #:		4404 D	RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6686 - 6697								
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (II-C)		WELL #:		6301	RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6806 - 6816								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		7405 F	RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6892 - 6930								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)			WELL #:		7301	RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6563 - 6583	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		7302	RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6370 - 6390	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		4403-H	RRCID -> 147219		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6230 - 6238	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3308	RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 6351 - 6369	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6284 - 6298	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:			9304F	RRCID ->	176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6260 -	6276					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			6304D	RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 6242 -	6252					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (1-A)			WELL #:			6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 -	6412					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (11-AU)			WELL #:			7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 -	6574					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (1-A)			WELL #:			6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 -	6426					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 -	6290					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:			5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 -	6264					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (1-C)			WELL #:		7308 H	RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6506 - 6516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (1A)			WELL #:		7307 D	RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6376 - 6384	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 6390 - 7350	
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID -> 248823		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7170 - 7178	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (111-A)			WELL #:		7505	RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 6971 - 6981	
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID -> 250571		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6990 - 6997	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		6301	RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6366 - 6380						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6240 - 7005						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6935 - 6953						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349						
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 - 6404						
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID -> 257775		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474						
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		7303 F	RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6878 - 6882	
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		8406 F	RRCID ->	261806	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6918 - 6936	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 - 6436	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 - 6566	
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6402	RRCID ->	266313	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6413 - 6431	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	INC G-10	10703	-0-	10703	22467	346 1	10356 3	Y	-0-			-0-
05	32911 X	10444	-0-	-22467	-0-	281 1	10162 3	Y	-0-			-0-
06	11220 X	3478	-0-	-7742	-0-	92 1	3385 3	Y	-0-			-0-
07	11594 X	8114	-0-	-3480	-0-	220 1	7893 3	Y	-0-			-0-
08	11594 X	11254	-0-	-340	-0-	320 1	10922 3	Y	9	9 1		-0-
*09	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	244 1	11116 3	Y	222	147 1		75
						2 4	244 9					

KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU			//CONT.// //CONT.//		48278 120 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WALLER					
			WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	7858	-	7866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU			WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL	DEPTH	11298	PERF.	7904	-	7924		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KATY (I-B) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU					48278 544 386310	ASSOCIATED		49B					CNTY: WALLER					
			WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6448	-	6460		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU			WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL	DEPTH	7504	PERF.	N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU			WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	7337	PERF.	6524	-	6538		
04	SI MULT	7317	-0-	7317	7317	482	1	6778	3	Y	51	35	1					16
						1	4	56	9									
05	SI MULT	8966	-0-	8966	16283	638	1	8236	3	Y	83	72	1					27
						1	4	91	9									
06	SI MULT	8812	-0-	8812	25095	614	1	8158	3	Y	35	44	1					18
						1	4	39	9									
07	SI MULT	8845	-0-	8845	33940	622	1	8215	3	Y	6	17	1					7
						1	4	7	9									
08	SI MULT	5628	-0-	5628	39568	306	1	5302	3	Y	17	18	1					6
						1	4	19	9									
09	SI MULT	7155	-0-	7155	46723	413	1	6722	3	Y	17	17	1					6
						1	4	19	9									

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID -> 097742	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6468	-	6486							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID -> 102037	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 7318	PERF. 6680	-	6708							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID -> 105987	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 6478	-	6487							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID -> 107693	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6466	-	6475							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID -> 108158	COMPL. DATE 10/03/1983	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6446	-	6459							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID -> 119035	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6454	-	6489							
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID -> 119789	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6488	-	6512							
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID -> 165108	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6538	-	6546
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID -> 244035	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6522	-	7266
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		8306	RRCID -> 250688	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 15800	PERF. 7176	-	13240
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID -> 072377	COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID -> 076775	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 7269	PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264	COMPL. DATE 01/28/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6618	-	6636
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU		WELL #:		4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-			17 1	501 3	Y	-0-					-0-	
05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-			28 1	993 3	Y	-0-					-0-	
06	INC G-10	250	-0-	250	250			7 1	243 3	Y	-0-					-0-	
07	INC G-10	279	-0-	279	529			8 1	271 3	Y	-0-					-0-	
*08	1169 R	640	-0-	-529	-0-			18 1	593 3	Y	26	24	1			2	
								29 9									
*09	532 R	532	-0-	-0-	-0-			11 1	487 3	Y	31	22	1			11	
								34 9									
KGFCU		WELL #:		7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #:		6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #:		9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747					
04	9957 R	9957	-0-	-0-	-0-	317	1	9498	3	Y	128	102	1			50	
						1	4	141	9								
05	9308 R	9308	-0-	-0-	-0-	249	1	9001	3	Y	52	67	1			35	
						1	4	57	9								
06	7775 R	7775	-0-	-0-	-0-	206	1	7537	3	Y	28	50	1			13	
						1	4	31	9								
07	10540 #	3561	-0-	-6979	-0-	96	1	3443	3	Y	20	13	1			20	
						22	9										
08	10540 #	1387	-0-	-9153	-0-	39	1	1339	3	Y	8	24	1			4	
						9	9										
09	9960 #	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					4	
KGFCU		WELL #:		9201		RRCID -> 116890		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6740 - 6750					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #:		7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6610 - 6620					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-	

KATY (II-A L)			//CONT.//			48278 608	ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
KGFCU			WELL #:			6304F	RRCID -> 177419		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6597 -		6631				
M	0	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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KGFCU			WELL #:			6204D	RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 -		6639				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KATY (WILCOX CONS.)						48278 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.						256489													
COULTER, JOHN UNIT			WELL #:			1R	RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF. 10444 -		10484				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINLEY RESOURCES, INC.						268602													
DENNY, E. E.			WELL #:			1	RRCID -> 093774		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 11305		PERF. N/A						
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2				N	-0-					173	
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-					173	
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-					173	
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					173	
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					173	
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					173	
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2			WELL #:			1	RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 10275 -		10300				
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-					147	
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2				N	-0-					147	
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9		N	1					148	
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9		N	2					150	
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9		N	2					152	
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-					152	
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2			WELL #:			1	RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A						
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2				N	-0-					53	
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2				N	-0-					53	
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2				N	-0-					53	
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2				N	-0-					53	
08	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2				N	-0-					53	
*09	3000	N	3476	-0-	476	538	3476	2				N	-0-					53	

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// WELL #: W 32		48278 850 386310	NON-ASSOCIATED RRCID -> 047788		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2007				CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307						
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
04	INC G-10	3476	-0-		3476		6669	112 21 9	1	3343	3	Y	19	17	1			4
05	9789 X	3120	-0-		-6669	-0-		84 1 4	1	3012	3	Y	21	20	1			5
06	3360 X	855	-0-		-2505	-0-		22 22 9	1	811	3	Y	20	21	1			4
07	3596 X	2700	-0-		-896	-0-		66 1 4	1	2392	3	Y	219	196	1			27
08	3596 X	2157	-0-		-1439	-0-		59 1 77 9	1	2021	3	Y	70	87	1			10
09	2700 X	1801	-0-		-899	-0-		39 4 9	1	1758	3	Y	4	9	1			5
KGFU 1			WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974				TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFU 1			WELL #: W 35		RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204							
04	INC G-10	4187	-0-		4187		8720	277 1 4	1	3898	3	Y	10	9	1			4
05	13288 X	4568	-0-		-8720	-0-		327 1 4	1	4225	3	Y	14	14	1			4
06	4699 X	4699	-0-		-0-	-0-		326 1 4	1	4328	3	Y	40	32	1			12
07	4800 X	4800	-0-		-0-	-0-		335 1 4	1	4427	3	Y	34	33	1			13
*08	5444 X	5444	-0-		-0-	-0-		293 1 4	1	5089	3	Y	55	49	1			19
09	T. A.	5104	-0-		5104		5104	293 1 4	1	4765	3	Y	41	44	1			16
KGFU 1			WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374							
04	INC G-10	6124	-0-		6124		12819	198 1 4	1	5925	3	Y	-0-					-0-
05	19994 X	7175	-0-		-12819	-0-		193 1 4	1	6981	3	Y	-0-					-0-
06	6906 X	6906	-0-		-0-	-0-		183 1 4	1	6718	3	Y	4	4	1			-0-
07	8127 X	8127	-0-		-0-	-0-		215 1 4	1	7748	3	Y	148	132	1			16
*08	9893 X	9893	-0-		-0-	-0-		274 2 4	1	9346	3	Y	246	238	1			24
*09	9519 X	9519	-0-		-0-	-0-		202 1 4	1	9193	3	Y	112	91	1			45

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 38			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
						RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266			
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	
04	INC G-10	1866	-0-	1866	3671	60 18 9	1 1788 3	Y	16	16 1				1	
05	3100 N	1373	-0-	-1727	1944	36 31 9	1 1306 3	Y	28	25 1				4	
06	3000 N	1138	-0-	-1862	82	30 34 9	1 1074 3	Y	31	33 1				2	
07	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	47 20 9	1 1680 3	Y	18	19 1				1	
*08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	50 17 9	1 1696 3	Y	15	16 1				-0-	
*09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	34 39 9	1 1547 3	Y	35	24 1				11	
KGFU 1			WELL #: W 42			RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258			
04	6720 X	6631	-0-	-89	-0-	432 1 4	1 6082 3	Y	105	91 1				38	
05	6789 X	6563	-0-	-226	-0-	464 1 4	1 5987 3	Y	101	103 1				36	
06	7230 X	6016	-0-	-1214	-0-	421 1 4	1 5588 3	Y	5	31 1				10	
07	7471 X	6559	-0-	-912	-0-	461 1 4	1 6090 3	Y	6	13 1				3	
08	6851 X	5530	-0-	-1321	-0-	297 1 4	1 5158 3	Y	67	52 1				18	
*09	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	382 1 4	1 6199 3	Y	44	47 1				15	
KGFU 1			WELL #: W 43			RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10126 - 10314			
04	INC G-10	2801	-0-	2801	5956	184 29 9	1 2588 3	Y	26	26 1				11	
05	3100 N	2697	-0-	-403	5553	193 15 9	1 2489 3	Y	14	19 1				6	
06	8280 X	2727	-0-	-5553	-0-	187 54 9	1 2486 3	Y	49	40 1				15	
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	214 48 9	1 2825 3	Y	44	43 1				16	
*08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	159 1 4	1 2751 3	Y	29	34 1				11	
09	2790 X	2607	-0-	-183	-0-	148 50 9	1 2409 3	Y	45	43 1				13	
KGFU 2			WELL #: W 48			RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443			
04	INC G-10	1293	-0-	1293	2701	42 39 1	1 1251 3	Y	-0-					-0-	
05	3100 N	1463	-0-	-1637	1064	13 39 1	1 1411 3	Y	12	10 1				2	
06	2535 N	1471	-0-	-1064	-0-	22 39 1	1 1410 3	Y	20	20 1				2	
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	38 86 9	1 1364 3	Y	78	71 1				9	
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	41 184 9	1 1409 3	Y	167	160 1				16	
09	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	24 98 9	1 1083 3	Y	89	70 1				35	

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
KGFU 1			WELL #: W 46			RRCID -> 082760			COMPL. DATE 03/18/1979			TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-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									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFU 2			WELL #: W 56			RRCID -> 092490			COMPL. DATE 01/23/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230									
04	INC	G-10	3256	-0-	-0-	3256	6885	105	1	3131	3	Y	18	23	1					11	
								20	9												
05	10945	X	4060	-0-	-0-	-6885	-0-	108	1	3897	3	Y	50	41	1					20	
								55	9												
06	4350	X	3744	-0-	-0-	-606	-0-	99	1	3604	3	Y	37	45	1					12	
								41	9												
07	4495	X	3693	-0-	-0-	-802	-0-	99	1	3579	3	Y	13	10	1					15	
								1	4												
*08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	4567	3	Y	25	34	1					6	
								1	4												
*09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	4652	3	Y	4							10	
								1	4												
KGFU 2			WELL #: W 57			RRCID -> 093504			COMPL. DATE 03/18/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206									
04	INC	G-10	805	-0-	-0-	805	1392	26	1	779	3	Y	-0-							-0-	
05	2389	X	997	-0-	-0-	-1392	-0-	27	1	967	3	Y	3	2	1					1	
								3	9												
06	2220	X	1600	-0-	-0-	-620	-0-	43	1	1554	3	Y	3	3	1					1	
								3	9												
07	2294	X	590	-0-	-0-	-1704	-0-	16	1	573	3	Y	1	1	1					1	
								1	9												
08	992	X	369	-0-	-0-	-623	-0-	11	1	356	3	Y	2	3	1					-0-	
								2	9												
09	1590	X	558	-0-	-0-	-1032	-0-	12	1	546	3	Y	-0-							-0-	
MCMILLAN B DON F			WELL #: 1			RRCID -> 095494			COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205									
04	INC	G-10	2432	-0-	-0-	2432	5185	79	1	2347	3	Y	5	4	1					1	
								6	9												
05	3100	N	2940	-0-	-0-	-160	5025	76	1	2755	3	Y	99	83	1					17	
								109	9												
06	3000	N	3073	-0-	-0-	73	5098	78	1	2840	3	Y	141	144	1					14	
								155	9												
07	3100	N	2553	-0-	-0-	-547	4551	69	1	2451	3	Y	30	38	1					6	
								33	9												
*08	3100	N	2664	-0-	-0-	-436	4115	75	1	2572	3	Y	15	18	1					3	
								17	9												
*09	5863	X	1748	-0-	-0-	-4115	-0-	37	1	1700	3	Y	10	8	1					5	
								11	9												

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY S.O. KATY GU 1			//CONT.// 48278 850 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		CAPACITY RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982				CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252							
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
04	INC G-10	6670	-0-	-0-	6670		7424	206	1	6180	3	Y	257	218	1			39
05	12928 X	5504	-0-	-0-	-7424		-0-	145	1	5233	3	Y	114	128	1			25
06	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-		-0-	220	1	8036	3	Y	63	81	1			7
07	6882 X	6481	-0-	-0-	-401		-0-	174	1	6254	3	Y	47	48	1			6
08	6882 X	5763	-0-	-0-	-1119		-0-	162	1	5526	3	Y	67	66	1			7
09	8340 X	3541	-0-	-0-	-4799		-0-	76	1	3434	3	Y	27	22	1			12
								1	4	283	9							
								1	4	125	9							
								1	4	69	9							
								1	4	52	9							
								1	4	74	9							
								1	4	30	9							
KGFU 1			WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982				TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-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							
04	INC G-10	1261	-0-	-0-	1261		2261	41	1	1220	3	Y	-0-					-0-
05	2706 N	445	-0-	-0-	-2261		-0-	12	1	430	3	Y	3	2	1			1
06	960 N	219	-0-	-0-	-741		-0-	6	1	210	3	Y	3	3	1			1
07	1302 N	219	-0-	-0-	-1083		-0-	6	1	207	3	Y	5	2	1			4
08	434 N	-0-	-0-	-0-	-434		-0-	6	9			Y	-0-	4	1			-0-
09	210 N	94	-0-	-0-	-116		-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
KGFU 2			WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292							
04	INC G-10	1065	-0-	-0-	1065		1227	70	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
05	3100 N	1989	-0-	-0-	-1111		116	143	1	1843	3	Y	3	3	1			-0-
06	2681 N	2565	-0-	-0-	-116		-0-	179	1	2383	3	Y	3	3	1			-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		-0-	108	1	1428	3	Y	1	1	1			-0-
08	1984 N	1251	-0-	-0-	-733		-0-	68	1	1182	3	Y	1	1	1			-0-
09	1710 N	1067	-0-	-0-	-643		-0-	62	1	1004	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	6448	-0-	6448	14589	206 1	6166 3	1 4	Y	68	60 1		30
05	18979 X	4390	-0-	-14589	-0-	117 1	4210 3	1 4	Y	56	57 1		29
06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	115 1	4201 3	1 4	Y	12	33 1		8
07	5735 X	4873	-0-	-862	-0-	131 1	4726 3	1 4	Y	14	9 1		13
08	5735 X	5557	-0-	-178	-0-	157 1	5348 3	1 4	Y	46	50 1		9
*09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	118 1	5353 3	1 4	Y	7			16

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10288 - 10328			
04	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	94 1	2814 3	18 9	Y	16	18 1		8
05	3131 X	2692	-0-	-439	-0-	71 1	2578 3	43 9	Y	39	32 1		15
06	3030 X	2472	-0-	-558	-0-	65 1	2394 3	13 9	Y	12	22 1		5
07	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	70 1	2536 3	34 9	Y	31	15 1		21
08	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	80 1	2737 3	69 9	Y	63	72 1		12
09	2790 X	1270	-0-	-1520	-0-	27 1	1218 3	25 9	Y	23			35

KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10018 - 10034			
04	INC G-10	1349	-0-	1349	3248	43 1	1272 3	34 9	Y	31	50 1		9
05	3100 N	1555	-0-	-1545	1703	41 1	1490 3	24 9	Y	22	26 1		5
06	2938 N	1235	-0-	-1703	-0-	32 1	1173 3	30 9	Y	27	30 1		2
07	1395 N	943	-0-	-452	-0-	25 1	910 3	8 9	Y	7	9 1		-0-
08	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	32 1	1069 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	50 1	2269 3	7 9	Y	6	4 1		2

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	1574	-0-	1574	11198	51	1	1523	3	Y	-0-	-0-
05	14027 X	2829	-0-	-11198	-0-	76	1	2753	3	Y	-0-	-0-
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	154	1	5640	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	8525 X	1416	-0-	-7109	-0-	38	1	1378	3	Y	-0-	-0-
08	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	-0-
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	-0-
KGFU 2		WELL #:		W 49	RRCID ->	109874	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL	DEPTH	11225	PERF.10502 - 10518
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	633	-0-	633	633	17	1	616	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	664	-0-	664	1297	18	1	628	3	N	16	2
						18	9					
*09	1297 X	-0-	-0-	-1297	-0-				N	-0-	2 1	-0-
KGFU 1		WELL #:		W 40	RRCID ->	111708	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL	DEPTH	10488	PERF.10156 - 10445
04	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	301	1	9010	3	Y	92	20
						1	4	101	9			
05	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	278	1	10032	3	Y	115	23
						1	4	127	9			
06	6540 X	2202	-0-	-4338	-0-	58	1	2107	3	Y	34	5
						37	9					
07	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	364	1	13089	3	Y	129	15
						1	4	142	9			
*08	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	367	1	12489	3	Y	80	9
						2	4	88	9			
*09	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	264	1	11976	3	Y	58	23
						2	4	64	9			
KGFU 2		WELL #:		W 62	RRCID ->	112715	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.10800 - 10826
04	INC G-10	1354	-0-	1354	3197	90	1	1263	3	Y	1	-0-
						1	9					
05	5737 X	2540	-0-	-3197	-0-	182	1	2355	3	Y	3	1
						3	9					
06	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	531	1	7037	3	Y	28	8
						1	4	31	9			
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	274	1	3615	3	Y	1	2
						1	4	1	9			
08	2542 X	2111	-0-	-431	-0-	116	1	1994	3	Y	1	-0-
						1	9					
09	7590 X	1054	-0-	-6536	-0-	61	1	992	3	Y	1	-0-
						1	9					
KGFU 2		WELL #:		W 68	RRCID ->	114026	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL	DEPTH	10943	PERF.10811 - 10839
04	INC G-10	2941	-0-	2941	6207	196	1	2743	3	Y	2	1
						2	9					
05	3100 N	1784	-0-	-1316	4891	128	1	1650	3	Y	5	2
						6	9					
06	6604 X	1713	-0-	-4891	-0-	120	1	1590	3	Y	3	2
						3	9					
07	1891 X	1798	-0-	-93	-0-	126	1	1669	3	Y	3	2
						3	9					
08	1891 X	1788	-0-	-103	-0-	97	1	1687	3	Y	4	2
						4	9					
09	1830 X	1455	-0-	-375	-0-	84	1	1367	3	Y	4	2
						4	9					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 60		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
				RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL		DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	2410	-0-		2410		5232	160 2	1 9	2248	3	Y	2	1 1		1
05	3100 N	2439	-0-		-661		4571	175 6	1 9	2258	3	Y	5	4 1		2
06	3000 N	2269	-0-		-731		3840	159 3	1 9	2107	3	Y	3	3 1		2
07	3100 N	2353	-0-		-747		3093	166 2	1 9	2185	3	Y	2	2 1		2
*08	3100 N	3303	-0-		203		3296	180 1	1 4	3120	3	Y	2	2 1		2
*09	3000 N	3083	-0-		83		3379	178 1	1 4	2900 4	3 9	Y	4	4 1		2
KGFU 1				WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL		DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
KGFU 2				WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL		DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
KGFU 1				WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL		DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360		
04	6000 X	2996	-0-		-3004		-0-	91 1	1 4	2707 197	3 9	Y	179	178 1		32
05	3658 X	2663	-0-		-995		-0-	68 1	1 4	2470 124	3 9	Y	113	121 1		24
06	3870 X	2389	-0-		-1481		-0-	63 1	1 4	2303 22	3 9	Y	20	40 1		4
07	3999 X	2697	-0-		-1302		-0-	72 20	1 9	2605 9	3	Y	18	19 1		3
08	3162 X	2979	-0-		-183		-0-	85 1	1 4	2876 17	3 9	Y	15	15 1		3
09	2460 X	-0-	-0-		-2460		-0-	1				Y	-0-	3 1		-0-
KGFU 1				WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL		DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212		
04	INC G-10	10623	-0-		10623		22362	336 1	1 4	10057 229	3 9	Y	208	209 1		39
05	32055 X	9693	-0-		-22362		-0-	254 1	1 4	9160 278	3 9	Y	253	244 1		48
06	10680 X	9616	-0-		-1064		-0-	248 1	1 4	9097 270	3 9	Y	245	269 1		24
07	11036 X	9654	-0-		-1382		-0-	258 1	1 4	9297 98	3 9	Y	89	100 1		13
08	11036 X	9366	-0-		-1670		-0-	264 1	1 4	8993 108	3 9	Y	98	100 1		11
09	10140 X	9365	-0-		-775		-0-	200 1	1 4	9079 85	3 9	Y	77	57 1		31

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	124	1	1745	3	Y	1	1	1	1			-0-	
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2054	3	Y	11	8	1			3		
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	140	1	1847	3	Y	9	8	1			4		
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	171	1	2259	3	Y	4	5	1			3		
*08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	149	1	2573	3	Y	6	6	1			3		
09	1980 N	1246	-0-	-734	-0-	72	1	1166	3	Y	7	7	1			3		
						8	9											
KGFU 2			WELL #:			W 55			RRCID -> 184617			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390			
04	2872 N	2504	-0-	-368	-0-	164	1	2303	3	Y	34	28	1			12		
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	179	1	2307	3	Y	38	36	1			14		
06	2190 X	2036	-0-	-154	-0-	140	1	1846	3	Y	45	41	1			18		
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	177	1	2345	3	Y	101	84	1			35		
*08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	144	1	2492	3	Y	63	70	1			28		
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	69	9			Y	-0-	28	1			-0-		
KGFU 1			WELL #:			W 59			RRCID -> 187711			COMPL. DATE 08/28/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106			
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
KGFU 1			WELL #:			W 51			RRCID -> 188851			COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
KGFU 2			WELL #:			W 61			RRCID -> 188979			COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312			
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	4	2	1			2		
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4	9	311	3	Y	46	31	1			17		
06	540 N	213	-0-	-327	-0-	51	9	180	3	Y	25	33	1			9		
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	24	13	1			20		
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	415	3	Y	25	38	1			7		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	26	9			Y	-0-					7		
						12	1											
						28	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6330 X	5917	-0-	-413	-0-			190	1	5687	3	Y	35	31	1			16
								1	4	39	9							
05	6541 X	5808	-0-	-733	-0-			155	1	5600	3	Y	47	41	1			22
								1	4	52	9							
06	6330 X	5510	-0-	-820	-0-			145	1	5300	3	Y	58	62	1			18
								1	4	64	9							
07	6541 X	5137	-0-	-1404	-0-			138	1	4963	3	Y	32	19	1			31
								1	4	35	9							
08	6324 X	6053	-0-	-271	-0-			171	1	5813	3	Y	62	78	1			15
								1	4	68	9							
*09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-			129	1	5866	3	Y	11					26
								1	4	12	9							

KGFU 2		WELL #:		W 59	RRCID -> 194313		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10348 - 10358							
04	3000 N	2629	-0-	-371	156	85	1	2544	3	Y	-0-							-0-
05	1977 N	1821	-0-	-156	-0-	49	1	1764	3	Y	7	4	1					3
						8	9											
06	2040 X	783	-0-	-1257	-0-	21	1	751	3	Y	10	10	1					3
						11	9											
07	2108 X	1852	-0-	-256	-0-	49	1	1773	3	Y	27	12	1					18
						30	9											
08	2108 X	1672	-0-	-436	-0-	47	1	1580	3	Y	41	50	1					9
						45	9											
*09	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	Y	6							15
						7	9											

KGFU 1		WELL #:		W 55	RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206							
04	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	101	1	3025	3	Y	89	81	1					15
						98	9											
05	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	82	1	2967	3	Y	149	137	1					27
						164	9											
06	4590 X	3933	-0-	-657	-0-	99	1	3609	3	Y	204	212	1					19
						1	4	224	9									
07	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	168	1	6058	3	Y	34	47	1					6
						1	4	37	9									
*08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	105	1	3575	3	Y	15	19	1					2
						17	9											
09	3600 X	3400	-0-	-200	-0-	73	1	3310	3	Y	15	11	1					6
						17	9											

KGFU 2		WELL #:		W 63	RRCID -> 195662		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1														
//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER //CONT.// 386310 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INC G-10	2436	-0-	-0-	2436	13016		160	1	2250	3	Y	24	12
05	3100 N	1789	-0-	-0-	-1311	11705		26	9	1650	3	Y	10	6
06	13475 X	1770	-0-	-0-	-11705	-0-		11	9	1632	3	Y	14	6
07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	1960	3	Y	7	4
*08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-		15	9	1964	3	Y	1	1
*09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	2737	3	Y	13	4
								8	9					
								114	1					
								1	9					
								168	1					
								14	9					
KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332														
04	INC G-10	3583	-0-	-0-	3583	10843		115	1	3436	3	Y	28	17
05	3100 N	1922	-0-	-0-	-1178	9665		1	4	1850	3	Y	19	13
06	11206 X	1541	-0-	-0-	-9665	-0-		51	1	1490	3	Y	9	6
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-		21	9	2810	3	Y	12	12
*08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	2804	3	Y	22	7
*09	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-		10	9	1586	3	Y	3	10
								78	1					
								13	9					
								82	1					
								24	9					
								35	1					
								3	9					
KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-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														
04	INC G-10	5194	-0-	-0-	5194	10958		167	1	4995	3	Y	28	19
05	16520 X	5562	-0-	-0-	-10958	-0-		1	4	5388	3	Y	22	14
06	5400 X	4753	-0-	-0-	-647	-0-		149	1	4583	3	Y	40	12
07	5580 X	4857	-0-	-0-	-723	-0-		1	4	4682	3	Y	40	32
08	5580 X	5134	-0-	-0-	-446	-0-		125	1	4947	3	Y	37	10
*09	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	5212	3	Y	52	62
								1	4	57	9			

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 1		//CONT.// //CONT.//		48278 850 386310 WELL #: W 49	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER							
					RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10317	- 10327							
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
04	INC G-10	1958	-0-	-0-	1958		4374	123 109	1 9	1726	3	Y	99	101	1			43
05	3100 N	1762	-0-	-0-	-1338		3036	126 23	1 9	1613	3	Y	21	47	1			17
06	3000 N	1820	-0-	-0-	-1180		1856	127 9	1 9	1684	3	Y	8	18	1			7
07	3100 N	2395	-0-	-0-	-705		1151	168 6	1 9	2221	3	Y	5	9	1			3
*08	2316 N	1165	-0-	-0-	-1151		-0-	63 4	1 9	1098	3	Y	4	6	1			1
09	1830 N	1606	-0-	-0-	-224		-0-	92 15	1 9	1499	3	Y	14	12	1			3
KGUFU 2					WELL #: W 69		RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.10466	- 10486					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
KGUFU 2					WELL #: W 60		RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10342	- 10362					
04	INC G-10	1218	-0-	-0-	1218		3423	39 11	1 9	1168	3	Y	10	12	1			6
05	4921 X	1498	-0-	-0-	-3423		-0-	40 14	1 9	1444	3	Y	13	13	1			6
06	3720 X	885	-0-	-0-	-2835		-0-	23 4	1 9	858	3	Y	4	8	1			2
07	3844 X	1581	-0-	-0-	-2263		-0-	43 8	1 9	1530	3	Y	7	3	1			6
08	1550 X	681	-0-	-0-	-869		-0-	19 9	1 9	653	3	Y	8	11	1			3
09	1140 X	673	-0-	-0-	-467		-0-	14 1	1 9	658	3	Y	1					4
KGUFU 1					WELL #: W 52		RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL	DEPTH	10430	PERF.10204	- 10224					
04	INC G-10	1565	-0-	-0-	1565		3295	102 21	1 9	1442	3	Y	19	16	1			7
05	3100 N	1352	-0-	-0-	-1748		1547	97 7	1 9	1248	3	Y	6	10	1			3
06	2756 N	1209	-0-	-0-	-1547		-0-	85 74	1 1	1124	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1581 N	1066	-0-	-0-	-515		-0-	2 46	9 1	990	3	Y	2	1	1			1
08	1364 N	845	-0-	-0-	-519		-0-	46 6	1 9	793	3	Y	5	4	1			2
*09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		-0-	112 8	1 9	1819	3	Y	7	6	1			3
KGUFU 2					WELL #: W 73		RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10500	- 10520					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		65					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		65					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		65					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		65					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 72			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
						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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10	2405	-0-	2405	5376	77 1	2294 3	1 4	33 9	Y	30	30 1		4
05	7502 X	2126	-0-	-5376	-0-	57 1	2048 3	1 4	20 9	Y	18	20 1		2
06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	57 1	2089 3	20 9		Y	18	20 1		-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	56 1	2013 3	1 4	29 9	Y	26	25 1		1
08	1767 X	225	-0-	-1542	-0-	7 1	215 3	3 9		Y	3	4 1		-0-
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID -> 231462	COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL	DEPTH 11325	PERF.10472 - 10499			
04	INC G-10	61	-0-	61	61	2 1	59 3			Y	-0-			-0-
05	61 N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	27 1	969 3			Y	-0-			-0-
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	42 1	1449 3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	585	-0-	585	585	13 1	572 3			Y	-0-			-0-
KGFU 1			WELL #: W 62			RRCID -> 234346	COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL	DEPTH 10463	PERF.10348 - 10364			
04	INC G-10	18880	-0-	18880	36094	1249 1	17555 3	2 4	74 9	Y	67	57 1		24
05	T. A.	17732	-0-	17732	53826	1267 1	16367 3	2 4	96 9	Y	87	81 1		30
06	T. A.	17599	-0-	17599	71425	1229 1	16316 3	2 4	52 9	Y	47	55 1		22
07	T. A.	17749	-0-	17749	89174	1247 1	16465 3	2 4	35 9	Y	32	38 1		16
08	T. A.	17403	-0-	17403	106577	948 1	16441 3	2 4	12 9	Y	11	19 1		8
*09	116960 X	10383	-0-	-106577	-0-	598 1	9723 3	1 4	61 9	Y	55	46 1		17
RIVES			WELL #: 1			RRCID -> 235573	COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10544 - 10724			
04	INC G-10	152	-0-	152	152	5 1	147 3			Y	-0-			-0-
05	637 N	485	-0-	-152	-0-	13 1	472 3			Y	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	23 1	843 3			Y	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15 1	553 3			Y	-0-			-0-
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15 1	496 3			Y	3	3 1		-0-
09	870 N	233	-0-	-637	-0-	3 9					-0-			-0-
KGFU 2			WELL #: W 75			RRCID -> 235761	COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10650 - 10652			
04	INC G-10	2163	-0-	2163	5797	70 1	2093 3			Y	-0-			-0-
05	7638 X	1841	-0-	-5797	-0-	50 1	1791 3			Y	-0-			-0-
06	2550 X	1330	-0-	-1220	-0-	36 1	1294 3			Y	-0-			-0-
07	3534 X	908	-0-	-2626	-0-	25 1	883 3			Y	-0-			-0-
08	3534 X	495	-0-	-3039	-0-	14 1	481 3			Y	-0-			-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 63		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
				RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
KGUFU 1				WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254		
04	INC G-10	10223	-0-	10223	21464	329	1	9852	3	Y	37	36	1	17
						1	4	41	9					
05	INC G-10	9604	-0-	9604	31068	258	1	9343	3	Y	2	13	1	6
						1	4	2	9					
06	INC G-10	9929	-0-	9929	40997	263	1	9643	3	Y	20	21	1	5
						1	4	22	9					
07	INC G-10	10598	-0-	10598	51595	285	1	10259	3	Y	48	21	1	32
						1	4	53	9					
08	INC G-10	11563	-0-	11563	63158	328	1	11197	3	Y	34	56	1	10
						1	4	37	9					
*09	74933 X	11775	-0-	-63158	-0-	253	1	11470	3	Y	46			56
						1	4	51	9					
KGUFU 2				WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614		
04	T. A.	2232	-0-	2232	4484	71	1	2132	3	Y	26	26	1	6
						29	9							
05	T. A.	2068	-0-	2068	6552	54	1	1948	3	Y	60	54	1	12
						66	9							
06	T. A.	1851	-0-	1851	8403	47	1	1727	3	Y	70	74	1	8
						77	9							
07	T. A.	1829	-0-	1829	10232	48	1	1742	3	Y	35	37	1	6
						39	9							
08	T. A.	1630	-0-	1630	11862	46	1	1578	3	Y	5	9	1	2
						6	9							
*09	3000 N	1905	-0-	-1095	10767	41	1	1853	3	Y	10	7	1	5
						11	9							
KGUFU 1				WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372		
04	INC G-10	8998	-0-	8998	18978	594	1	8349	3	Y	49	44	1	19
						1	4	54	9					
05	INC G-10	8794	-0-	8794	27772	631	1	8152	3	Y	9	20	1	8
						1	4	10	9					
06	INC G-10	8188	-0-	8188	35960	572	1	7591	3	Y	22	21	1	9
						1	4	24	9					
07	INC G-10	8179	-0-	8179	44139	572	1	7551	3	Y	50	42	1	17
						1	4	55	9					
08	INC G-10	8560	-0-	8560	52699	465	1	8063	3	Y	28	33	1	12
						1	4	31	9					
*09	60288 X	7589	-0-	-52699	-0-	438	1	7130	3	Y	18	22	1	8
						1	4	20	9					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 1														
//CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER //CONT.// 386310 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10210 - 10391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	INC G-10	5427	-0-	5427	11531	360	1	5055	3	Y	10	11	1	6
						1	4	11	9					
05	INC G-10	4905	-0-	4905	16436	350	1	4526	3	Y	25	22	1	9
						1	4	28	9					
06	INC G-10	4552	-0-	4552	20988	317	1	4214	3	Y	18	19	1	8
						1	4	20	9					
07	INC G-10	4725	-0-	4725	25713	329	1	4345	3	Y	45	37	1	16
						1	4	50	9					
08	INC G-10	5147	-0-	5147	30860	279	1	4838	3	Y	26	30	1	12
						1	4	29	9					
*09	38824 X	7964	-0-	-30860	-0-	460	1	7478	3	Y	23	25	1	10
						1	4	25	9					
KGUF 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488														
04	0 W	13412	-0-	13412	28317	883	1	12418	3	Y	99	88	1	37
						2	4	109	9					
05	0 W	13209	-0-	13209	41526	940	1	12153	3	Y	104	104	1	37
						2	4	114	9					
06	0 W	11857	-0-	11857	53383	827	1	10981	3	Y	43	58	1	22
						2	4	47	9					
07	64915 X	11532	-0-	-53383	-0-	803	1	10594	3	Y	122	103	1	41
						1	4	134	9					
*08	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	511	1	8847	3	Y	49	66	1	24
						1	4	54	9					
09	12570 X	11591	-0-	-979	-0-	667	1	10859	3	Y	58	61	1	21
						1	4	64	9					
KGUF 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390														
04	INC G-10	17309	-0-	17309	50564	1143	1	16083	3	Y	74	74	1	33
						2	4	81	9					
05	INC G-10	18085	-0-	18085	68649	1298	1	16776	3	Y	8	29	1	12
						2	4	9	9					
06	INC G-10	14627	-0-	14627	83276	1019	1	13537	3	Y	63	52	1	23
						2	4	69	9					
07	INC G-10	15926	-0-	15926	99202	1119	1	14775	3	Y	27	34	1	16
						2	4	30	9					
08	INC G-10	18431	-0-	18431	117633	1001	1	17370	3	Y	53	48	1	21
						2	4	58	9					
*09	136746 X	19113	-0-	-117633	-0-	1102	1	17929	3	Y	73	67	1	27
						2	4	80	9					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. PARKER MINERALS CO. 483440 WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.//			48278 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			//CONT.//			483440													
PARKER, J. W.			WELL #:			1	RRCID -> 108339			COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY					747534														
MURRY					WELL #:		1		RRCID -> 112046			COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551				
04	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	220	1	1620	2	Y	13						87	
							14	9											
05	1984	N	1211	-0-	-773	-0-	137	1	1066	2	Y	7						94	
							8	9											
06	1830	N	1470	-0-	-360	-0-	197	1	1263	2	Y	9						103	
							10	9											
07	1922	N	1310	-0-	-612	-0-	145	1	1158	2	Y	6						109	
							7	9											
08	1209	N	940	-0-	-269	-0-	134	1	802	2	Y	4						113	
							4	9											
09	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	134	1	1014	2	Y	7						120	
							8	9											
MURRY					WELL #:		2		RRCID -> 133857			COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640				
04	1710	X	1353	-0-	-357	-0-	160	1	1179	2	Y	13						30	
							14	9											
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	243	1	1888	2	Y	17						47	
							19	9											
06	1500	X	1365	-0-	-135	-0-	183	1	1171	2	Y	10						57	
							11	9											
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	235	1	1881	2	Y	13						70	
							14	9											
08	2139	X	1731	-0-	-408	-0-	246	1	1472	2	Y	12						82	
							13	9											
09	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	2125	246	1	1862	2	Y	15						97	
							17	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						
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
KGFCU		WELL #:		5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 3991 - 3996							
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KGFCU		WELL #:		5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KGFCU		WELL #:		3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3982 - 3990							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*09	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	-0-		171	1	7767	3	Y	13		9	1		4	
								1	4		14	9							

KGFCU		WELL #:		3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3994 - 3997							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KGFCU		WELL #:		5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KGFCU		WELL #:		4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
KENDLETON, N. (WILCOX 11400)				48825 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
GORDY OIL COMPANY				317150									
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 262237		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11450 - 11460		
04	INC	G-10	1404	-0-	1404	2814	1347	2	57	9	N	292	
05	INC	G-10	1449	-0-	1449	4263	1366	2	83	9	N	367	
*06	INC	G-10	1086	-0-	1086	5349	1028	2	58	9	N	165	
*07	INC	G-10	1493	-0-	1493	6842	1434	2	59	9	N	219	
*08	INC	G-10	1465	-0-	1465	8307	1402	2	63	9	N	276	
*09	3000	N	1355	-0-	-1645	6662	1300	2	55	9	N	326	
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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
*02	616	N	285	-0-	-331	-0-	245	2	40	9	N	158	
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	569	2	47	9	N	201	
*04	510	N	474	-0-	-36	-0-	443	2	31	9	N	229	
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	454	2	36	9	N	262	
*06	570	N	446	-0-	-124	-0-	410	2	36	9	N	295	
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	417	2	41	9	N	332	
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382	2	36	9	N	365	
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	371	2	32	9	N	394	
CARROLL-BIERING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692		PERF.10335 - 12692	
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	836	2	32	9	N	189	
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	929	2	26	9	N	213	
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	862	2	20	9	N	42	
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	892	2	28	9	N	67	
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	875	2	24	9	N	89	
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	N	108	

KURTEN (GEORGETOWN)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	2	23	9	N	21			185
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	640	2	26	9	N	24			209
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	559	2	18	9	N	16	186	1	39
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	626	2	30	9	N	27			66
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	711	2	25	9	N	23			89
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	757	2	26	9	N	24			113
CARROLL - PETERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	765	2	39	9	N	35	192	1	49
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	820	2	32	9	N	29			78
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	752	2	44	9	N	40			118
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	755	2	53	9	N	48			166
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	818	2	35	9	N	32			198
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	793	2	41	9	N	37			235
STEEPHOLLOW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
04	1770 X	1404	-0-	-366	-0-	1265	2	139	9	N	126	187	1	80
05	1705 X	1489	-0-	-216	-0-	1345	2	144	9	N	131			211
06	1680 X	1414	-0-	-266	-0-	1283	2	131	9	N	119	189	1	141
07	1736 X	1547	-0-	-189	-0-	1408	2	139	9	N	126	184	1	83
08	1736 X	1481	-0-	-255	-0-	1337	2	144	9	N	131			214
*09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1288	2	140	9	N	127	190	1	151
WEEDON, J. E. UNIT														
WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	705	2	23	9	N	21			219
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13			232
06	750 N	468	-0-	-282	-0-	458	2	10	9	N	9	186	1	55
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	N	10			65
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5			70
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2			72
GOEN, OLIVER F. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5			178
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9			187
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12			199
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6			205
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3			208
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2			210
WEEDON-WEEDON B														
WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000														
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	240	1	536	2	N	12			75
						13	9							
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	248	1	620	2	N	32			107
						35	9							
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	232	1	617	2	N	21			128
						23	9							
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	N	26			154
						29	9							
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	240	1	624	2	N	22			176
						24	9							
*09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	232	1	574	2	N	18			194
						20	9							

KURTEN (GEORGETOWN)														
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
LAURA-NICHOLE														
WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	N	20			162
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	978	2	35	9	N	32			194
06	1230 N	891	-0-	-339	-0-	869	2	22	9	N	20			214
07	992 N	832	-0-	-160	-0-	821	2	11	9	N	10			224
08	1023 N	477	-0-	-546	-0-	474	2	3	9	N	3			227
09	900 N	491	-0-	-409	-0-	491	2			N	-0-			227
FRANZE, R. F.														
WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP														
RASCO, G.D.														
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052														
04	600 N	323	-0-	-277	-0-	322	2	1	9	N	1	8	7	140
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			140
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-			140
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	292	2	11	9	N	10	96	1	54
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			54
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-			54
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066														
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-			-0-
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106														
04	2700 X	2244	-0-	-456	-0-	2234	2	10	9	N	9			107
05	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2375	2	14	9	N	13			120
06	2700 X	2135	-0-	-565	-0-	2105	2	30	9	N	27			147
07	2790 X	2027	-0-	-763	-0-	1994	2	33	9	N	30	175	1	2
08	2790 X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2			N	-0-			2
09	2310 X	1800	-0-	-510	-0-	1800	2			N	-0-			2
RASCO, G. D.														
WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065														
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857	2			N	-0-	8	7	42
05	1023 N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-			42
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	822	2	14	9	N	13			55
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	849	2	23	9	N	21	57	1	19
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	824	2	1	9	N	1			20
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	803	2	14	9	N	13			33

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)													CNTY: MADISON	
FAULCONER, VERNON E., INC.														
WIESE GAS UNIT														
//CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	2198	-0-	-802	170	178 1	1992 2	N		25				162
05	1229 N	1059	-0-	-170	-0-	161 1	881 2	N		15				177
06	2700 X	2262	-0-	-438	-0-	178 1	2070 2	N		13				190
07	2790 X	2246	-0-	-544	-0-	177 1	2047 2	N		20	178 1			32
08	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	181 1	2137 2	N		18				50
09	2250 X	2078	-0-	-172	-0-	160 1	1898 2	N		18				68
						20 9								
SCHOLZ GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175														
04	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	150 1	1499 2	N		32				90
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	155 1	1639 2	N		36				126
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	150 1	1543 2	N		38				164
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	155 1	1666 2	N		29	176 1			17
*08	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	125 1	1246 2	N		20				37
*09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	135 1	1782 2	N		33				70
						36 9								
TOOMEY														
WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132														
04	2681 N	1881	-0-	-800	-0-	152 1	1704 2	N		23				59
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	180 1	987 2	N		5				64
06	3000 X	1964	-0-	-1036	-0-	152 1	1778 2	N		31				95
07	3100 X	2088	-0-	-1012	-0-	164 1	1891 2	N		30				125
08	3100 X	2074	-0-	-1026	-0-	160 1	1893 2	N		19				144
*09	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	170 1	2007 2	N		27				171
						30 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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA BELLE, SE. (M-78)			50644 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON								
SABCO OPERATING COMPANY, LLC			741926															
BROUSSARD & HEBERT			WELL #: 32		RRCID -> 130234		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 7835 - 7844							
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
LAKE AUSTIN STATE (MIO. 15 SD)			51392 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA								
BEXCO OPERATING, INC.			068468															
LAKE AUSTIN STATE			WELL #: 1		RRCID -> 201098		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6385 - 7182							
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4118	2	37	9	N	34	30	8					72
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2952	2	21	9	N	19	19	8					72
06	1710 X	319	-0-	-1391	-0-	319	2			N	-0-							72
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	52	1					20
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	20	7					-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-							-0-
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							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8840 - 8931							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
LAKE CREEK (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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							53

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	1281	1	3902	2	Y	113	110	1	22
						124	9							
05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	378	1	4646	2	Y	120	125	1	17
						132	9							
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	1074	1	3445	2	Y	109	106	1	20
						120	9							
07	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	1104	1	3840	2	Y	111	116	1	15
						122	9							
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	729	1	3858	2	Y	113	122	1	6
						124	9							
*09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	774	1	3634	2	Y	104	98	1	12
						114	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11168 - 11196														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081															
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			76
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088															
04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	1649	1	10557	2	Y	170	166	1		27
						11	5	187	9						
05	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	508	1	12102	2	Y	309	296	1		40
						24	5	340	9						
06	12390 X	12358	-0-	-32	-0-	1258	1	10752	2	Y	316	294	1		62
						348	9								
07	12803 X	12745	-0-	-58	-0-	1385	1	11031	2	Y	299	292	1		69
						329	9								
08	12803 X	12376	-0-	-427	-0-	1035	1	11002	2	Y	307	318	1		58
						1	5	338	9						
09	12090 X	11542	-0-	-548	-0-	1085	1	10179	2	Y	253	284	1		27
						278	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 #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568														
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596														
04	T. A.	193	-0-	193	246	25	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	431	-0-	431	677	19	1	412	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-			-0-
07	T. A.	16	-0-	16	693	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	103	-0-	103	796	9	1	94	2	Y	-0-			-0-
*09	796 X	-0-	-0-	-796	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 42 RRCID -> 141555 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11006 - 11680														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	683	1	268	2	Y	284	238	1	46
						312	9							
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	702	1	639	2	Y	249	261	1	34
						274	9							
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	205	1	373	9	Y	339	354	1	19
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	300	284	1	35

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 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
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-						Y	-0-	1 1		-0-
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	356	1	241	2		Y	24	21 1		3
						26	9								
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	508	1	52	9		Y	47	47 1		3
09	T. A.	479	-0-	479	479	391	1	53	2		Y	32	31 1		4
						35	9								
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770															
04	8010 X	7713	-0-	-297	-0-	1170	1	6269	2		Y	243	240 1		45
						7	5	267	9						
05	8277 X	7308	-0-	-969	-0-	282	1	6726	2		Y	212	222 1		35
						67	5	233	9						
06	8010 X	4585	-0-	-3425	-0-	887	1	3414	2		Y	258	243 1		50
						284	9								
07	8277 X	7701	-0-	-576	-0-	1118	1	6297	2		Y	260	274 0		36
						286	9								
08	7967 X	7335	-0-	-632	-0-	833	1	6209	2		Y	266	262 1		40
						293	9								
09	7710 X	6731	-0-	-979	-0-	846	1	5597	2		Y	262	266 1		36
						288	9								
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	10 1		1
05	341 N	167	-0-	-174	-0-	5	1	159	2		Y	-0-	1 1		-0-
						3	5								
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2		Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	32	1	65	2		Y	1	1 1		-0-
						1	9								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770															
04	4080 X	2766	-0-	-1314	-0-	669	1	1914	2		Y	100	98 1		16
						73	5	110	9						
05	4216 X	3127	-0-	-1089	-0-	208	1	2770	2		Y	100	103 1		13
						39	5	110	9						
06	4080 X	2829	-0-	-1251	-0-	733	1	1985	2		Y	101	94 1		20
						111	9								
07	4123 X	2743	-0-	-1380	-0-	743	1	1877	2		Y	92	91 1		21
						22	5	101	9						
08	4123 X	1188	-0-	-2935	-0-	456	1	627	2		Y	81	87 1		15
						16	5	89	9						
09	3030 X	1581	-0-	-1449	-0-	506	1	1022	2		Y	48	58 1		5
						53	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 #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	34 1	209 2	Y	4	4	1		1
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	4 9	325 2	Y	1	2	1		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	5 5	219 2	Y	2	2	1		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	Y	10	9	0		1
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	2 9	60 2	Y	16	15	1		2
09	T. A.	422	-0-	422	422	125 1	1 9	Y	1	3	1		-0-
						11 9							
						404 1							
						18 9							
						421 1							

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
09	14B2 EXT	-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													
04	3330 X	914	-0-	-2416	-0-	286 1	598 2	Y	6	7	1		1
05	3441 X	756	-0-	-2685	-0-	23 5	723 2	Y	-0-	1	1		-0-
06	3330 X	568	-0-	-2762	-0-	21 1	509 2	Y	-0-				-0-
07	3441 X	427	-0-	-3014	-0-	12 5	378 2	Y	-0-				-0-
08	3224 X	349	-0-	-2875	-0-	59 1	319 2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	253	-0-	253	253	33 1	225 2	Y	-0-				-0-
						16 5							
						22 1							
						8 5							
						28 1							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896													
04	3000 N	4756	-0-	1756	1756	947 1	3547 2	Y	115	109	1		23
05	3100 N	4737	-0-	1637	3393	135 5	4319 2	Y	98	107	1		14
06	8005 X	4612	-0-	-3393	-0-	249 1	3590 2	Y	108	102	1		20
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	61 5	3526 2	Y	96	103	1		13
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	903 1	3353 2	Y	68	77	1		4
09	4770 X	4104	-0-	-666	-0-	119 9	3303 2	Y	85	79	1		10
						842 1							
						73 5							
						594 1							
						83 5							
						707 1							
						94 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 #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	830 1	809 2	50 9	Y	45	44 1		8
05	2294 N	1432	-0-	-862	-0-	31 5	1138 2	45 9	Y	41	42 1		7
06	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	19 5	1303 2		Y	42	41 1		8
07	1767 N	1209	-0-	-558	-0-	895 1	329 2	46 9	Y	43	45 0		6
08	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	46 9	47 9		Y	46	45 1		7
09	1740 N	549	-0-	-1191	-0-	819 1	435 2	14 5	Y	34	36 1		5
						635 1	51 9	11 5					
						512 1	37 9						
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11892													
04	3450 X	444	-0-	-3006	-0-	430 1	14 9		Y	13	13 1		2
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	14	14 1		2
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				Y	11	11 1		2
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	1	3 1		-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004													
04	6510 X	5432	-0-	-1078	-0-	786 1	4351 2	148 5	Y	134	132 1		22
05	6727 X	5927	-0-	-800	-0-	232 1	5488 2	78 5	Y	117	124 1		15
06	6510 X	5629	-0-	-881	-0-	823 1	4677 2	129 9	Y	117	109 1		23
07	6727 X	5639	-0-	-1088	-0-	854 1	4679 2	106 9	Y	96	97 1		22
08	6231 X	5018	-0-	-1213	-0-	583 1	4312 2	29 5	Y	85	91 1		16
09	5730 X	4875	-0-	-855	-0-	663 1	4180 2	32 9	Y	29	42 1		3
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A													
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	583 1	278 2	10 5	Y	44	42 1		9
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	179 1	845 2	14 5	Y	61	61 1		9
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	585 1	322 2	50 9	Y	45	46 1		8
07	930 N	787	-0-	-143	-0-	573 1	161 2	6 5	Y	43	45 1		6
08	930 N	508	-0-	-422	-0-	465 1	43 9	47 9	Y	39	43 1		2
09	960 N	579	-0-	-381	-0-	476 1	60 2	43 9	Y	39	36 1		5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	74	RRCID ->	169514	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607	-	10932
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949						Y	-0-					-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949						Y	-0-					-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949						Y	-0-					-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949						Y	-0-					-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949						Y	-0-					-0-			
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	71	RRCID ->	169685	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334	-	12164
04	5730 X	5517	-0-	-213	-0-	766	1	4448	2	Y	65	62	1				13			
						231	5	72	9											
05	5921 X	5688	-0-	-233	-0-	227	1	5306	2	Y	62	66	1				9			
						87	5	68	9											
06	5730 X	5408	-0-	-322	-0-	841	1	4521	2	Y	42	43	1				8			
						46	9													
07	5921 X	5611	-0-	-310	-0-	708	1	4671	2	Y	39	42	1				5			
						189	5	43	9											
08	5766 X	5346	-0-	-420	-0-	558	1	4618	2	Y	51	53	1				3			
						114	5	56	9											
09	5520 X	5164	-0-	-356	-0-	636	1	4403	2	Y	51	48	1				6			
						69	5	56	9											
KING, R. V. GU "B"										WELL #:	1	RRCID ->	169696	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582	-	12254
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	72	RRCID ->	170805	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324	-	11948
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776																	
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594																	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 48 RRCID -> 179770 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12194 - 12220																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990																	
04	1980 N	1085	-0-	-895	-0-	455	1	570	2		Y	17	16	1			3
						41	5	19	9								
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	2	5	1			-0-
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-						Y	-0-					-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-					-0-
08	3100 N	8605	-0-	5505	5505	546	1	7851	2		Y	13	12	1			1
						194	5	14	9								
09	T. A.	4270	-0-	4270	9775	459	1	3718	2		Y	27	25	1			3
						63	5	30	9								
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																	
04	2730 N	2537	-0-	-193	-0-	429	1	1900	2		Y	30	29	1			5
						175	5	33	9								
05	2821 N	2553	-0-	-268	-0-	117	1	2335	2		Y	29	30	1			4
						69	5	32	9								
06	2730 N	2579	-0-	-151	-0-	474	1	1996	2		Y	31	29	1			6
						75	5	34	9								
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	473	1	2066	2		Y	29	28	1			7
						107	5	32	9								
08	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	354	1	1846	2		Y	33	34	1			6
						68	5	36	9								
*09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	418	1	1827	2		Y	44	45	1			5
						65	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 #: 82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.13080 - 13146	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			283				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			292				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292				
07	24 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			292				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292				
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 96		RRCID -> 222502		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11114 - 11852	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 95		RRCID -> 231709		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11269 - 11925	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-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	
04	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	-0-	5247	2	76	9	N	69			119				
05	4929 X	1743	-0-	-3186	-0-	-0-	1663	2	80	9	N	73			192				
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-	6383	2	67	9	N	61	182	1	71				
07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	-0-	6353	2	75	9	N	68			139				
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	4999	2	128	9	N	116			255				
09	4650 X	4545	-0-	-105	-0-	-0-	4447	2	98	9	N	89	182	1	55 8 107				
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13645 - 14303	
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	5192	2	Y	-0-			-0-				
							480	5											
05	6386 X	6141	-0-	-245	-0-	-0-	132	1	5837	2	Y	-0-			-0-				
							172	5											
06	5940 X	5487	-0-	-453	-0-	-0-	565	1	4742	2	Y	-0-			-0-				
							180	5											
07	6386 X	5728	-0-	-658	-0-	-0-	548	1	4923	2	Y	-0-			-0-				
							257	5											
08	6386 X	5394	-0-	-992	-0-	-0-	412	1	4807	2	Y	-0-			-0-				
							175	5											
09	5520 X	5158	-0-	-362	-0-	-0-	477	1	4523	2	Y	-0-			-0-				
							158	5											

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)													CNTY: MONTGOMERY											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																								
LAKE CREEK UNIT																								
WELL #: 85													RRCID -> 180716			COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 14960			PERF.13726 - 13781		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04	24840 X	24292	-0-	-548	-0-		1355 1	20964 2			Y	31	30 1				5							
							1939 5	34 9																
05	25668 X	25219	-0-	-449	-0-		354 1	24114 2			Y	40	40 1				5							
							707 5	44 9																
06	24840 X	23868	-0-	-972	-0-		1689 1	21338 2			Y	31	30 1				6							
							807 5	34 9																
07	25668 X	24918	-0-	-750	-0-		1663 1	22115 2			Y	29	28 1				7							
							1108 5	32 9																
08	25544 X	24194	-0-	-1350	-0-		1265 1	22090 2			Y	21	24 1				4							
							816 5	23 9																
09	23760 X	22112	-0-	-1648	-0-		1520 1	19941 2			Y	38	38 1				4							
							609 5	42 9																
LAKE CREEK UNIT																								
WELL #: 84													RRCID -> 181166			COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 14399			PERF.13194 - 14163		
04	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-		515 1	6404 2			Y	-0-					-0-							
							491 5																	
05	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-		108 1	7395 2			Y	-0-					-0-							
							218 5																	
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-		724 1	8207 2			Y	-0-					-0-							
							236 5																	
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-		646 1	7650 2			Y	-0-					-0-							
							314 5																	
08	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-		439 1	6736 2			Y	-0-					-0-							
							193 5																	
09	8130 X	6394	-0-	-1736	-0-		472 1	5778 2			Y	-0-					-0-							
							144 5																	
LAKE CREEK UNIT																								
WELL #: 90													RRCID -> 182523			COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 14726			PERF.13572 - 14283		
04	3600 X	3053	-0-	-547	-0-		454 1	2355 2			Y	23	21 1				4							
							219 5	25 9																
05	3689 X	3064	-0-	-625	-0-		115 1	2843 2			Y	20	21 1				3							
							84 5	22 9																
06	3570 X	2816	-0-	-754	-0-		431 1	2270 2			Y	27	25 1				5							
							85 5	30 9																
07	3162 X	2887	-0-	-275	-0-		430 1	2307 2			Y	28	27 1				6							
							119 5	31 9																
08	3162 X	2591	-0-	-571	-0-		334 1	2137 2			Y	37	36 1				7							
							79 5	41 9																
09	3060 X	2578	-0-	-482	-0-		371 1	2106 2			Y	25	29 1				3							
							73 5	28 9																
KING, R. V. GU "B"																								
WELL #: 5													RRCID -> 182880			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 14930			PERF.13712 - 14449		
04	3000 N	3051	-0-	51	51		706 1	2311 2			N	14					134							
							19 5	15 9																
05	1939 N	1888	-0-	-51	-0-		1799 2	59 5			N	27					161							
							30 9																	
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1435 2	45 5			N	20					181							
							22 9																	
07	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-		1750 2	24 5			N	27					208							
							30 9																	
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-		1428 2	68 5			N	16					224							
							18 9																	
09	2250 X	1477	-0-	-773	-0-		1413 2	40 5			N	22	16 8				230							
							24 9																	

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6										RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	166	1	1645	2	N	10			147
						13	5		11	9				
05	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	1745	2	57	5	N	7			154
						8	9							
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1659	2	53	5	N	-0-			154
07	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	1769	2	25	5	N	5			159
						6	9							
08	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1606	2	77	5	N	19			178
						21	9							
09	1710 N	1431	-0-	-279	-0-	1380	2	38	5	N	12	12	1	172
						13	9						6	8
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7										RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		
04	INC G-10	6290	-0-	6290	12829	565	1	5591	2	Y	81			213
						45	5		89	9				
05	INC G-10	5811	-0-	5811	18640	5543	2	182	5	Y	78	184	1	107
						86	9							
06	INC G-10	5370	-0-	5370	24010	5120	2	163	5	Y	79			186
						87	9							
07	INC G-10	5420	-0-	5420	29430	5271	2	73	5	Y	69	179	1	76
						76	9							
08	INC G-10	5406	-0-	5406	34836	5083	2	242	5	Y	74			150
						81	9							
*09	39879 X	5043	-0-	-34836	-0-	4823	2	135	5	Y	77			227
						85	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82										RRCID -> 185560		COMPL. DATE 05/15/2001		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING, R. V. "A" WELL #: 3										RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		
04	8010 X	7751	-0-	-259	-0-	631	1	6988	2	Y	1	5	1	1
						131	5		1	9				
05	8060 X	7510	-0-	-550	-0-	7271	2	239	5	Y	-0-			1
06	7800 X	7059	-0-	-741	-0-	6752	2	307	5	Y	-0-			1
07	8060 X	7330	-0-	-730	-0-	7229	2	101	5	Y	-0-	1	1	-0-
08	7998 X	7304	-0-	-694	-0-	6864	2	362	5	Y	71			71
						78	9							
*09	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5885	2	532	5	Y	51	77	1	45
						56	9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 6										RRCID -> 186502		COMPL. DATE 10/20/2001		
04	INC G-10	2199	-0-	2199	4209	648	1	1539	2	Y	-0-	1	1	-0-
						12	5							
05	INC G-10	1646	-0-	1646	5855	1594	2	52	5	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	918	-0-	918	6773	889	2	29	5	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	982	-0-	982	7755	969	2	13	5	Y	-0-			-0-
08	INC G-10	1179	-0-	1179	8934	1112	2	54	5	Y	12			12
						13	9							
*09	3000 N	1158	-0-	-1842	7092	1117	2	31	5	Y	9	9	1	9
						10	9						3	8

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)			51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MITCHELL-MITCHELL			WELL #: 1A	RRCID -> 114830	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 13041 - 13120	
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				18
MITCHELL & MITCHELL			WELL #: 1 B	RRCID -> 154995	COMPL. DATE 06/14/1995	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3555 - 3585	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK, N. (FRIO 3500)			51423 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378					
MEC/SEALY-SMITH "E"			WELL #: 1	RRCID -> 235490	COMPL. DATE 09/17/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3575 - 3579	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK, N. (YEGUA 6080)			51423 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378					
MEC/SEALY-SMITH "B"			WELL #: 1	RRCID -> 178687	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6082 - 6086	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LAKE CREEK, N. (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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
MEC/SEALY-SMITH "G"			WELL #: 1	RRCID -> 183625	COMPL. DATE 08/11/2001	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3384 - 3519	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS. 9400)			51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC			431096					
JACKSON HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9367 - 9370	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-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								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	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								
04	390 N	305	-0-	-85	-0-		38	1	266	3	Y	1						134	
							1	9											
05	372 N	117	-0-	-255	-0-		4	1	113	3	Y	-0-						134	
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		51	1	1296	3	Y	-0-						134	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-		44	1	672	3	Y	-0-						134	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-		37	1	573	3	Y	-0-						134	
09	810 N	500	-0-	-310	-0-		29	1	471	3	Y	-0-						134	
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								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-						104	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						104	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						104	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						104	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						104	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						104	
SWEENEY, J. J. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11678 - 11710								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LE TULLE (FRIO 9600)			52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
DYKES GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9788 - 9808				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEGGETT (WOODBINE)													CNTY: POLK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
SMITH IKE T.														
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348														
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	
04	DLQ G-10	21416	-0-	21416	43305	1761 1	18741 2	N	831	916 1			229	
05	DLQ G-10	20088	-0-	20088	63393	1772 1	17503 2	N	739	746 1			222	
06	DLQ G-10	20324	-0-	20324	83717	1690 1	17856 2	N	707	719 1			210	
07	DLQ G-10	17225	-0-	17225	100942	1414 1	15107 2	N	640	698 1			152	
08	DLQ G-10	21504	-0-	21504	122446	1687 1	18970 2	N	770	507 1			415	
*09	142791 X	20345	-0-	-122446	-0-	1632 1	17870 2	N	766	882 1			299	
						843 9								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
DAVIS, WIRT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 057747 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12420 - 12445														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
DAVIS, WIRT														
WELL #: 3 RRCID -> 063767 COMPL. DATE 12/22/1974 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12339 - 12407														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
DAVIS, WIRT														
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382														
04	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	7832 2	411 9	N	374	358 1			393	
05	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4743 2	211 9	N	192	182 1			403	
06	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7745 2	343 9	N	312	177 1			538	
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1174 2	204 9	N	185	179 1			544	
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3233 2	34 9	N	31	181 1			394	
09	DLQ G-10	5489	-0-	5489	5489	5325 2	164 9	N	149	354 1			189	
LEXINGTON, EAST (4435)														
ADS OIL & GAS, INC.														
PERRY, ALPH. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480														
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-				24	
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-				24	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-				24	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-				24	
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-				24	
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		N	-0-				24	

LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826														
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	685						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	685						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	685						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	685						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	685						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	685						N	-0-			-0-
ERG RESOURCES, L.L.C.		253365														
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020						
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-		159	2	20	9	N	18	13	1	9
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-		415	1			N	-0-			-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1421	-0-	1421	1661	1421	1				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1661						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1661						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1661						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1661						N	-0-			-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952														
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4886 - 4996						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
ODUM		WELL #: 1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5975 - 5990						
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	123						Y	-0-			-0-
05		123 R	-0-	-0-	-123	-0-						Y	-0-			-0-
06		1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-						Y	-0-			-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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						
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH SHAILE OIL CO., INC. SUN ABISHIRE FEE		//CONT.//		53498 001 768684	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY											
		WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944									
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
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
UTILITY VENTURES COMPANY SO. LIB. G. U. 1				879510														
		WELL #:		1	RRCID -> 050090	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1600						N	-0-					44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1600						N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1600						N	-0-					44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1600						N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1600						N	-0-					44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1600						N	-0-					44
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) CIMAREX ENERGY CO. PARTLOW				53498 029 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY											
		WELL #:		1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF. 12846 - 12894									
04	930 X	213	-0-	-717	-0-	213	1					N	-0-					175
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-	152	1			23
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					23
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					23
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					23
*09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-					23
JOY RESOURCES, INC. DENSON				447952														
		WELL #:		1	RRCID -> 191474	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 6020 - 6034									
04	3000 N	10104	-0-	7104	7104	950 681	1 9	8473	2	Y		619	633	1				397
05	12280 X	5176	-0-	-7104	-0-	972 163	1 9	4041	2	Y		148	367	1				178
06	12090 X	3637	-0-	-8453	-0-	1022 189	1 9	2426	2	Y		172	150	1				200
07	12493 X	1037	-0-	-11456	-0-	463 35	1 9	539	2	Y		32	149	1				83
08	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y		24	57	1				50
09	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y		18	18	1				50
LIBERTY, SOUTH (EY- 6) ERG RESOURCES, L.L.C. WILSON, CHARLES, FEE				53498 240 253365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY											
		WELL #:		3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) JOY RESOURCES, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL 85				53498 670 447952 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
					RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11554	PERF. 9300	-	9340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) BLACK JACK SERVICES, L.L.C. FISHER, FLORENCE C.				53498 840 072704 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
					RRCID -> 049656	COMPL. DATE 00/00/1901	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LIBERTY, SOUTH (8200) JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE				53498 940 447952 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
					RRCID -> 189035	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 9003	PERF. 7673	-	7678						
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	17	2				Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	2		Y	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1535	2		Y	-0-			-0-
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2958	2		Y	-0-			-0-
09	1020 #	602	-0-	-418	-0-	-0-	1	1	601	2		Y	-0-			-0-
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) RESACA RESOURCES, L.L.C. PELICAN				53526 476 703236 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
					RRCID -> 263098	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8980	-	8997						
04	5520 #	5187	-0-	-333	-0-	-0-	458	1	4286	3	N	403	314	1		204
							443	9								
05	6727 #	5066	-0-	-1661	-0-	-0-	784	1	3900	3	N	347	327	1		224
							382	9								
06	6510 #	4403	-0-	-2107	-0-	-0-	1030	1	3051	3	N	293	177	1	3	337
							322	9								
07	6727 #	4970	-0-	-1757	-0-	-0-	625	1	3810	3	N	486	514	1	2	137
							535	9								
08	6324 #	3887	-0-	-2437	-0-	-0-	634	1	2894	3	N	326	376	1		87
							359	9								
09	5190 #	NO RPT	-0-	-5190	-0-	-0-					N	NO RPT				87
LICK BRANCH (9150 HENDERSON) RODEL OIL & GAS COMPANY LICK BRANCH UNIT				53526 836 723575 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
					RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9172	-	9177						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)														
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														
LINNVILLE SWD														
53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
844190														
WELL #: 1 RRCID -> 255477					COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990									
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)														
STRATA RESOURCES														
BELL, RUSSELL														
53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
825454														
WELL #: 1 RRCID -> 137436					COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LINNVILLE BAYOU (8450)														
STRATA RESOURCES														
RUSSELL BELL														
53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
825454														
WELL #: 1 A RRCID -> 246455					COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LISSIE (MIOCENE 2440)														
CAMOIL, INC.														
BROYLES, WALTER														
53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
127449														
WELL #: 2 RRCID -> 178399					COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
LISSIE (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
HOYO, MARY EMMA														
53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
407764														
WELL #: 1 RRCID -> 006920					COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691									
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	36	1	1551	3	N	9			55
						10	9							
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1219	3	N	2			57
						2	9							
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	N	4			61
						4	9							
07	3100 N	3134	-0-	34	34	284	1	2850	3	N	-0-			61
*08	2422 N	2388	-0-	-34	-0-	224	1	2151	3	N	12			73
						13	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					73

LISSIE (WILCOX 9600)		//CONT.//		53915 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764												
POOLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097927		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		9740 PERF. 9516 - 9644				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3000 N	5942	-0-	2942	6035	133	1	5786	3	N	21					69
05	3100 N	1360	-0-	-1740	4295	23	9	1262	3	N	5					74
06	5341 X	1046	-0-	-4295	-0-	82	1	964	3	N	-0-					74
07	2635 X	1271	-0-	-1364	-0-	115	1	1156	3	N	-0-					74
*08	2635 X	957	-0-	-1678	-0-	90	1	867	3	N	-0-					74
*09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					74

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101167	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9659	-	9682	
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	94 24	1 9	4096	3	N	22	120
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	246 8	1 9	3386	3	N	7	127
06	2910	X	2072	-0-	-838	-0-	161 14	1 9	1897	3	N	13	140
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	302 11	1 9	3032	3	N	10	80 1 70
*08	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	245 8	1 9	2355	3	N	7	77
*09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT	77

CLINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	122383	COMPL.	DATE	09/24/1986	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	9526	-	9534
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	-0-					45
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-					45
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-					45
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	N	-0-					45
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
04	39360	27802	-0-	-11558	-0-	27510	3	292 9 N	265	354	1		90
05	39525 #	19199	-0-	-20326	-0-	19036	3	163 9 N	148	178	1		60
06	35970 #	24676	-0-	-11294	-0-	24394	3	282 9 N	256	172	1		144
07	33604 #	24059	-0-	-9545	-0-	23923	3	136 9 N	124	173	1		95
08	30628 #	21400	-0-	-9228	-0-	21156	3	244 9 N	222	168	1		149
09	24180	18894	-0-	-5286	-0-	18795	3	99 9 N	90	176	1		63

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	
04	4770	X	3045	-0-	-1725	-0-	15	1	3030	2	N	-0-	-0-	
05	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	16	1	4133	2	N	-0-	-0-	
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	15	1	4496	2	N	-0-	-0-	
07	4340	X	3768	-0-	-572	-0-	16	1	3752	2	N	-0-	-0-	
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	16	1	5526	2	N	-0-	-0-	
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	15	1	4863	2	N	-0-	-0-	

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) //CONT.// 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21660 X	14520	-0-	-7140	-0-	14520	2			N	-0-			-0-
05	19282 X	9951	-0-	-9331	-0-	9951	2			N	-0-			-0-
06	18660 X	14051	-0-	-4609	-0-	14051	2			N	-0-			-0-
07	19282 X	14656	-0-	-4626	-0-	14656	2			N	-0-			-0-
08	15717 X	11075	-0-	-4642	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
09	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677														
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	151	1	6615	3	N	29			126
						32	9							
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	422	1	5830	3	N	22			148
						24	9							
06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	661	1	7762	3	N	-0-			148
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	243	1	2438	3	N	-0-	113	1	35
*08	1488 X	730	-0-	-758	-0-	69	1	661	3	N	-0-			35
*09	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			35
LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654														
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	-0-			148
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	-0-			148
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	26	1	300	3	N	-0-			148
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-			148
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-			148
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)														CNTY: WHARTON	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
WEISE BROS.															
WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028															
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	
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	28 1	1239 3	N	8					98	
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	9 9	923 3	N	13					111	
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	67 1	1463 3	N	9					120	
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	14 9	1151 3	N	12					132	
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	124 1	1063 3	N	14					146	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9		N	NO RPT					146	
						15 9									
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														CNTY: COLORADO	
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632															
04	14010 X	6362	-0-	-7648	-0-	6322 2	40 9	N	36					166	
05	14477 X	4040	-0-	-10437	-0-	4015 2	25 9	N	23					189	
06	12060 X	4838	-0-	-7222	-0-	4828 2	10 9	N	9					198	
07	11501 X	4355	-0-	-7146	-0-	4353 2	2 9	N	2			165 1		35	
08	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	16852 2		N	-0-					35	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35	
LISSIE, W. (FRIO 4200)														CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.															
THOMAS															
WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)														CNTY: COLORADO	
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.															
WIESE															
WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658															
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-					191	
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-					191	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-					191	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-					191	
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 2		Y	-0-					191	
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			172 1		19	
THOMAS TRUST														CNTY: COLORADO	
WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798															
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-					83	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					83	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52					135	

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
SUNDERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 227029		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9604 - 9615	
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
04	DLQ G-10	10688	-0-	10688	11002	200 1	10341 2	N	134	161 1		102
05	DLQ G-10	9445	-0-	9445	20447	200 1	9212 2	N	30			132
06	DLQ G-10	324	-0-	324	20771	200 1	85 2	N	35			167
07	DLQ G-10	9429	-0-	9429	30200	200 1	9187 2	N	38	161 1		44
08	DLQ G-10	8873	-0-	8873	39073	200 1	8636 2	N	34			78
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39073	37 9		N	NO RPT			78
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	
04	6120 X	5805	-0-	-315	-0-	10 1	5590 2	Y	186	186 1		158
05	6324 X	6210	-0-	-114	-0-	205 9	5928 2	Y	247	175 1		230
06	6120 X	5943	-0-	-177	-0-	10 1	5762 2	Y	155	183 1		202
07	6324 X	5951	-0-	-373	-0-	171 9	5761 2	Y	164	188 1		178
08	6324 X	6091	-0-	-233	-0-	180 9	5837 2	Y	222	178 1		222
09	5760 X	5753	-0-	-7	-0-	10 1	5621 2	Y	111	186 1		147
STARK, NELDA C.		WELL #:		2	RRCID -> 181866		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9739 - 9747	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570								
LEWIS		WELL #:		4	RRCID -> 096029		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 3354 - 3403	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS, J. C.		WELL #:		5	RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. DICK & FALING				54193 001 029710 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 230690	49B COMPL. DATE 10/16/2007				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LIVINGSTON (FRI0 2550) DURANGO RESOURCES CORP. KINGSBURY CO. HOLDING CORP.				54193 037 235945 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 134927	ONE WELL COMPL. DATE 05/02/1990				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LIVINGSTON (1500) ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. C.B. GRANBURY				54193 840 029710 WELL #: 99	NON-ASSOCIATED RRCID -> 256254	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/2009				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792								
04	2972	2972	-0-	-0-	-0-	1841	1	1131	2	N	-0-							-0-
05	2936	2936	-0-	-0-	-0-	2025	1	911	2	N	-0-							-0-
06	2640	2322	-0-	-318	-0-	2005	1	317	2	N	-0-							-0-
07	2728	2476	-0-	-252	-0-	2023	1	453	2	N	-0-							-0-
08	2728	2652	-0-	-76	-0-	1838	1	814	2	N	-0-							-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LIVINGSTON (2000) ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. PRATT, DR. H. J.				54193 850 029710 WELL #: 16	NON-ASSOCIATED RRCID -> 133632	ONE WELL COMPL. DATE 12/24/1989				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK						
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710												
GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 199421		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.		885574												
STATE SAVINGS BANK		WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON (2220)		54193 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC.		261273												
CARTER/BSM		WELL #: 1		RRCID -> 203097		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710												
DICK & FALING		WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	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						
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	482	1	76	2	Y	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	494	1	111	2	Y	-0-			-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	378	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710												
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2700)														
VIESCA GAS CO.														
SANDERS, W. N.														
//CONT.//				54193 874	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: POLK		
				885574										
WELL #:				1	RRCID -> 177184				COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2880)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
SODAK														
				54193 900	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: POLK		
				844253										
WELL #:				2A	RRCID -> 173157				COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LIVINGSTON (3100)														
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														
				54193 918	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: POLK		
				235945										
WELL #:				1A	RRCID -> 147215				COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LOCHRIDGE (FRIO L)														
LUSK NOMINEE TRUST														
RAMSEY STATE FARM														
				54268 100	NON-ASSOCIATED				49B			CNTY: BRAZORIA		
				513741										
WELL #:				4 U	RRCID -> 006968				COMPL. DATE 08/13/1962			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LOCHRIDGE (K)														
LUSK NOMINEE TRUST														
RAMSEY STATE FARM														
				54268 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
				513741										
WELL #:				2 U	RRCID -> 006957				COMPL. DATE 07/30/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6218 - 6226		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-				WELL #: 14		RRCID -> 138051		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5662		PERF. 3749 - 3750							
04	35190	X	2970	-0-	-32220	-0-		2970	2			N	-0-					-0-	
05	36363	X	572	-0-	-35791	-0-		572	2			N	-0-					-0-	
06	35190	X	-0-	-0-	-35190	-0-						N	-0-					-0-	
07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-						N	-0-					-0-	
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-						N	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)				54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
SAGE ENERGY COMPANY				743215															
RAMSEY STATE PRISON FARM-B				WELL #: 16		RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4207 - 4211							
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					-0-	
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
04	180	#	152	-0-	-28	-0-		152	2			N	-0-					-0-	
05	217	#	52	-0-	-165	-0-		52	2			N	-0-					-0-	
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-	
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-	
LOMITA (AUSTIN CHALK)				54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
FIELDS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869		PERF. 14533 - 18892							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOMITA (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							
04	18150		17760	-0-	-390	-0-		15074	2	2686	9	N	2442	2211	1			369	
05	18755		17379	-0-	-1376	-0-		14562	2	2817	9	N	2561	2769	1			161	
06	18150		16788	-0-	-1362	-0-		13820	2	2968	9	N	2698	2617	1			242	
07	18755		16917	-0-	-1838	-0-		13963	2	2954	9	N	2685	2587	1			340	
08	18352	#	16575	-0-	-1777	-0-		13555	2	3020	9	N	2745	2781	1			304	
*09	17440		17440	-0-	-0-	-0-		14561	2	2879	9	N	2617	2425	1			496	

LONG POINT (FRIO)				54700 166	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND							
AZTEC EXPLORATION, INC.				039673													
GULF FEE				WELL #: 5	RRCID -> 128713	COMPL. DATE 08/05/1987	TOTAL DEPTH 604	PERF. 509	-	513							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)				54712 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON							
NADSOILCO LLC				598945													
DONNER				WELL #: 2	RRCID -> 266322	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296	-	7301							
04	10986	R	10986	-0-	-0-	-0-	10919	2	67	9	N	61					133
05	15500		13917	-0-	-1583	-0-	13817	2	100	9	N	91	175	1			49
06	15000		9130	-0-	-5870	-0-	9107	2	23	9	N	21					70
07	15500		9353	-0-	-6147	-0-	9331	2	22	9	N	20					90
08	13919	#	10907	-0-	-3012	-0-	10878	2	29	9	N	26					116
09	10200		9946	-0-	-254	-0-	9832	2	114	9	N	104					220

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							
04	6750		-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					113
05	6975		-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					113
06	4890	#	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113
07	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					113
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

LONG PRAIRIE (12000)				54712 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE							
XTO ENERGY INC.				945936													
FUNCHESS				WELL #: 1	RRCID -> 269146	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 12652	PERF. 12100	-	12108							
04	77370		-0-	-0-	-77370	-0-					N	14	167	1			273
05	79949		-0-	-0-	-79949	-0-					N	-0-					273
06	77370		-0-	-0-	-77370	-0-					N	1	176	1			98
07	79949		25	-0-	-79924	-0-	25	1			N	-0-					98
08	79949		22	-0-	-79927	-0-	22	1			N	-0-					98
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND)														CNTY: GALVESTON	
REEF EXPLORATION, L.P.															
HOUSTON FARMS															
WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600)														CNTY: WHARTON	
RODEO RESOURCES, L.L.C.															
HARFST															
WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548															
04	2700 X	1433	-0-	-1267	-0-	1421	2	12	9	N	11				76
05	2139 X	2057	-0-	-82	-0-	2044	2	13	9	N	12				88
06	2070 X	1549	-0-	-521	-0-	1529	2	20	9	N	18				106
07	2139 X	1388	-0-	-751	-0-	1364	2	24	9	N	22				128
08	2046 X	1288	-0-	-758	-0-	1253	2	35	9	N	32				160
09	1980 X	1120	-0-	-860	-0-	1089	2	31	9	N	28				188
LOST FORK (FRI0 4030)														CNTY: WHARTON	
GEONATURAL RESOURCES, INC.															
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOST FORK (YEGUA 6800)														CNTY: WHARTON	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.															
FENNER, K.															
WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FENNER, K.															
WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776															
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1004	1	2634	2	N	79				190
						87	9								
05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1182	1	3072	2	N	70	189	1		71
						77	9								
06	3900 X	1562	-0-	-2338	-0-	443	1	1088	2	N	28				99
						31	9								
07	4030 X	3997	-0-	-33	-0-	1067	1	2863	2	N	61				160
						67	9								
08	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	1169	1	2813	2	N	47				207
						52	9								
09	4200 X	3584	-0-	-616	-0-	999	1	2466	2	N	108	271	1		44
						119	9								

LOST FORK (YEGUA 6800)												CNTY: WHARTON	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.													
FENNER-MORTON													
WELL #: 1													
RRCID -> 140106													
COMPL. DATE 11/25/1991													
TOTAL DEPTH 7000												PERF. 6692 - 6712	
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	
04	5520 X	5090	-0-	-430	-0-	1396	1	3665	2	N	26		242
05	5425 X	4692	-0-	-733	-0-	1298	1	3374	2	N	18		260
06	5250 X	3732	-0-	-1518	-0-	1077	1	2651	2	N	4		264
07	5270 X	5228	-0-	-42	-0-	1413	1	3791	2	N	22		286
08	5270 X	4479	-0-	-791	-0-	1311	1	3157	2	N	10		296
09	5100 X	4923	-0-	-177	-0-	1401	1	3461	2	N	55	301 1	50
						61	9						

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1													
WELL #: 3													
RRCID -> 169415													
COMPL. DATE 07/16/1998													
TOTAL DEPTH 7200												PERF. 6761 - 6794	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

FAULCONER, VERNON E., INC.													
FENNER													
WELL #: 1													
RRCID -> 137440													
COMPL. DATE 02/17/1991													
TOTAL DEPTH 6900												PERF. 6778 - 6826	
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	492	1	746	2	Y	-0-		103
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	541	1	818	2	Y	-0-		103
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	868	1	611	2	Y	-0-		103
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	930	1	988	2	Y	-0-		103
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	825	1	825	2	Y	169	169 1	103
						186	9						
*09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	625	1	674	2	Y	-0-		103

GARRISON LTD.													
FENNER													
WELL #: 1													
RRCID -> 210881													
COMPL. DATE 06/22/2005													
TOTAL DEPTH 6900												PERF. 6699 - 6779	
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-		63
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-		63
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-		63
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		63
08	2387 X	14	-0-	-2373	-0-	14	3			N	-0-		63
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-	-0-
LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
OTEX RESOURCES LLC				628135						
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			N	-0-	-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-	-0-
LOST MARSH (FRI0)				55040 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
STATOIL OIL & GAS LP				816432						
GEISSEN		WELL #:		1	RRCID -> 206916		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13228 - 13628	
04	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N		-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N		-0-			-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N		-0-			-0-
07		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 5763 - 5768						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N		NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE (5470)		55120 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
STEWART, W. L.		WELL #: 6	RRCID -> 150672		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	6210 #	5392	-0-	-818	-0-	225 1	5167 2	N	-0-	-0-
05	6556 R	6556	-0-	-0-	-0-	233 1	6323 2	N	-0-	-0-
06	6210 #	5891	-0-	-319	-0-	225 1	5666 2	N	-0-	-0-
07	6355 #	6063	-0-	-292	-0-	233 1	5830 2	N	-0-	-0-
08	8036	8036	-0-	-0-	-0-	210 1	7826 2	N	-0-	-0-
*09	7071	7071	-0-	-0-	-0-	194 1	6877 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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
PUTNAM, J. B.		WELL #:		2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4132 - 4139			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
05	1054 #	145	-0-	-909	-0-	145	2			N	-0-			-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
08	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
*09	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
LOUISE, NORTH (4500)		55122 703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341												
MERTA, FRANK J ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	119428	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 4523 - 4526			
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
RASMUSSEN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4809 - 4812			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOUISE, S. (FRI0 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
FREDCO		284921												
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5350 - 5352			
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
05	2325 N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
*09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
JONES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173199	COMPL. DATE	05/15/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5366 - 5370			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)			55125 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.			727045								
ROOME-HUTCHINS			WELL #: 2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5482 - 5484				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)			55184 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			567103								
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 45	RRCID -> 190366	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 8969 - 8972				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971 - 8974				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811 - 8818				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40	RRCID -> 242398	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8972 - 8976				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLEASANT, E. D.			WELL #: 8	RRCID -> 243797	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8800 - 8864				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103													
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON													
MILESTONE OPERATING, INC. 567103													
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELLS LAKE (FRI0 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED		49B	CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103												
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	90 #	140	-0-		50 B	-312				5 1	135 2	N		-0-			-0-
05	124 #	50	-0-		-74 B	-386				2 1	48 2	N		-0-			-0-
06	150 #	51	-0-		-99 B	-485				2 1	49 2	N		-0-			-0-
07	155 #	50	-0-		-105 B	-590				2 1	48 2	N		-0-			-0-
08	155 #	70	-0-		-85 B	-675				3 1	67 2	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-363	CANCELLED UNDERAGE ->				-312							
09	150 #	57	-0-		-93 B	-456				2 1	55 2	N		-0-			-0-
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687	-	7689		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
LOVELLS LAKE FRI0 / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678	-	7697		
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648	-	7652		
04	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
B.A.STEINHAGEN "E"				WELL #:		RRCID ->	268048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12166	-	12202		
04	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	0	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (HET)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
JEFFERSON LAND COMPANY														
55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
567103														
WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734														
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
04	14B DENY	42	-0-	42	173	2	1	40	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	211	38	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	42	-0-	42	253	42	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	286	33	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	32	-0-	32	318	1	1	31	2	N	-0-			-0-
*09	353 N	35	-0-	-318	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
JEFFERSON LAND CO.														
55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
567103														
WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1														
55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
567103														
WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170														
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	7	1	180	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	7	1	194	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	7	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	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														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)														
MILESTONE OPERATING, INC.														
BEAUMONT LAUNCH CLUB B														
55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
567103														
WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536														
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	404	1	771	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	406	1	704	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	394	1	661	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	947	-0-	-262	-0-	405	1	542	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	911	-0-	-205	-0-	431	1	480	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	892	-0-	-158	-0-	413	1	479	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532														
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	356	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	855	-0-	-44	-0-	352	1	503	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	804	-0-	-66	-0-	345	1	459	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	797	-0-	-102	-0-	358	1	439	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	380	1	388	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	716	-0-	-94	-0-	340	1	376	2	Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 6819 -	6872						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540						
04	120	N	119		-0-	-1		-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	107		-0-	-17		-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	100		-0-	-20		-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100		-0-	-24		-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96		-0-	-0-		-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
*09	101	N	101		-0-	-0-		-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522						
04	2040	N	2020		-0-	-20		-0-	417	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2188		-0-	-44		-0-	446	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	2123	N	2123		-0-	-0-		-0-	425	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206		-0-	-0-		-0-	443	1	1763	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2027		-0-	-174		-0-	466	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2111		-0-	-19		-0-	477	1	1634	2	Y	-0-					-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548						
04	40	N	40		-0-	-0-		-0-	36	1	4	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43		-0-	-19		-0-	31	1	12	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40		-0-	-0-		-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36		-0-	-0-		-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33		-0-	-0-		-0-	33	1			N	-0-					-0-
*09	32	N	32		-0-	-0-		-0-	32	1			N	-0-					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517						
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508						
04	510	N	480		-0-	-30		-0-	18	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	775		-0-	-0-		-0-	28	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602		-0-	-0-		-0-	21	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498		-0-	-0-		-0-	18	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	480		-0-	-295		-0-	18	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	402		-0-	-198		-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103							
BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554	
M	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
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	159 1	1614 2	Y	6
						29 9			
05	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	155 1	1436 2	Y	7
						28 9			
06	1740 N	1386	-0-	-354	-0-	140 1	1217 2	Y	6
						29 9			
07	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	144 1	1202 2	Y	3
						30 9			
08	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	151 1	1144 2	Y	2
						29 9			
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	154 1	1166 2	Y	5
						39 9			
BROUSSARD TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 52		RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552	
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	9 1	232 2	N	-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	10 1	257 2	N	-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	9 1	242 2	N	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	240 2	N	-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	9 1	231 2	N	-0-
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 2	N	-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) MILESTONE OPERATING, INC. BROUSSARD TRUST														
//CONT.//				55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON	
//CONT.//				567103										
WELL #:				46	RRCID -> 250035				COMPL. DATE 04/20/2009				TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	7080 X	7070	-0-	-10	-0-	288	1	6747	2	Y	32	26	1	7
						35	9							
05	7595 X	6941	-0-	-654	-0-	270	1	6641	2	Y	27	27	1	7
						30	9							
06	7350 X	6976	-0-	-374	-0-	271	1	6675	2	Y	27	28	1	6
						30	9							
07	7595 X	7022	-0-	-573	-0-	276	1	6715	2	Y	28	31	1	3
						31	9							
08	7316 X	6877	-0-	-439	-0-	289	1	6557	2	Y	28	29	1	2
						31	9							
09	7080 X	6033	-0-	-1047	-0-	307	1	5701	2	Y	23	22	1	3
						25	9							
LOVELLS LAKE, NORTH MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.														
				55186 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON	
				567103										
WELL #:				9	RRCID -> 242866				COMPL. DATE 08/26/2008				TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC O'BRIEN														
				916954										
WELL #:				2	RRCID -> 188104				COMPL. DATE 02/18/2002				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450	
04	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	600	1	9867	2	N	183	189	1	30
						201	9							
05	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	620	1	6665	2	N	198	21	8	207
						218	9							
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	600	1	6530	2	N	166	191	1	182
						183	9							
07	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	620	1	6825	2	N	189	192	1	160
						208	9							
08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	620	1	9732	2	N	188	188	1	133
						207	9							
*09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	600	1	6680	2	N	184	193	1	108
						202	9							
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY														
				55186 280	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
				567103										
WELL #:				61	RRCID -> 257936				COMPL. DATE 06/06/2009				TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	21	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	109	-0-	-521	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7506 - 7520			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9 1	232 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	7 1	169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8421 - 8424			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
O'BRIEN				WELL #: 1	RRCID -> 179047	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8442 - 8447			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	73	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	73	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	73	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	73	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	73	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	73	73
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
JEFFERSON LAND CO				WELL #: 1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8406 - 8456			
04	1410 X	922	-0-	-488	-0-	600 1	322 2	N	-0-	-0-	42	42
05	1457 X	1039	-0-	-418	-0-	620 1	419 2	N	-0-	-0-	42	42
06	1410 X	1134	-0-	-276	-0-	538 1	596 2	N	-0-	-0-	42	42
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	540 1	739 2	N	-0-	-0-	42	42
08	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	607 1	488 2	N	-0-	-0-	42	42
09	1140 X	1084	-0-	-56	-0-	582 1	502 2	N	-0-	-0-	42	42
QUINN, B. E. UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 - 8438			
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	600 1	1903 2	N	-0-	-0-	81	81
05	2573 X	2555	-0-	-18	-0-	620 1	1935 2	N	-0-	-0-	81	81
06	2610 X	2352	-0-	-258	-0-	574 1	1778 2	N	-0-	-0-	81	81
07	2697 X	2367	-0-	-330	-0-	617 1	1750 2	N	-0-	-0-	81	81
08	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	591 1	1637 2	N	-0-	-0-	81	81
09	2490 X	2295	-0-	-195	-0-	585 1	1710 2	N	-0-	-0-	81	81
JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 5314 - 5324			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LUCKY (HUEBNER 8900)		55468 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
HUEBNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 268859		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8869 - 8872									
04	0 W	9889	-0-	9889	102316	267	1	8217	2	N	1277	1208	1				335
05	0 W	8380	-0-	8380	110696	1405	9	6991	2	N	1060	1214	1	3	8		178
06	0 W	7084	-0-	7084	117780	223	1	1055	9	N	959	1035	1				102
07	0 W	5079	-0-	5079	122859	1166	9	536	9	N	487	516	1				73
08	7750	6039	-0-	-1711	121148	6029	2	5076	2	N	722	693	1				102
09	7500	3666	-0-	-3834	117314	169	1	3141	2	N	382	347	1				137
						794	9										
						105	1										
						420	9										
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									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
RUGELEY, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10589 - 10596						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9245 - 9257						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884														
HUEBNER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9801 - 9813						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9295 - 9309						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) BXP OPERATING, LLC													55476 385 042191		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
WOLF -B-													WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC													468971											
WOLF													WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418	
04	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-		2782	2	200	9	N	182			167	1	41						
05	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-		2533	2	217	9	N	197			181	1	57						
06	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-		2603	2	194	9	N	176			172	1	61						
07	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-						N	NO RPT					61						
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61						
09	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-						N	NO RPT					61						
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)													55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BXP OPERATING, LLC													042191											
WOLF													WELL #:		2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 3096 - 3540	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)													55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC													468971											
LOUIS WOLF													WELL #:		3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 2260 - 2280	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
LUCKY, WEST (WOLF)													55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BXP OPERATING, LLC													042191											
WOLF -B-													WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10546 - 10556	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

LUCKY, WEST (8,870)				55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
BXP OPERATING, LLC				042191														
WOLF				WELL #: 2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						225
05	278 N	-0-	-0-	-0-	-0-			278 2			N	-0-						225
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-						225
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						225
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			225 1			-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 1			N	-0-						-0-
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						
04	3000 N	3966	-0-	966	966	1663 1	546 3	Y	1597	972 1							625	
05	3100 N	3804	-0-	704	1670	1757 9	488 3	Y	1540	1117 1							1048	
06	3330	3330	-0-	-0-	1670	1622 1												
07	3278	3278	-0-	-0-	1670	1694 9	452 3	Y	1621	1353 1							1316	
08	3100	2982	-0-	-118	1552	1095 1	741 3	Y	1328	1348 1							1296	
09	3100	2982	-0-	-118	1552	1783 9												
*09	3308	3308	-0-	-0-	1552	1076 1	491 3	Y	1418	1404 1							1310	
						1461 9												
						931 1	609 3	Y	1627	1398 1							1539	
						1560 9												
						909 1												
						1790 9												
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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
LUCKY LEON (EY-9)				55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER						
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675														
JOHNSON				WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7972 - 7976						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334				N	-0-							-0-	
09	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						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LURA MIRE (YEGUA)				55801 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
BLOXSOM, A.				WELL #: 1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH	11873	PERF. 11616	-	11684	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LYDIA (4100)				55890 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
WIED				WELL #: 1	RRCID -> 229103	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH	4014	PERF. 3791	-	3797	
04	4050 X	3350	-0-	-700	-0-	3350 2		N	-0-		-0-	
05	4185 X	2152	-0-	-2033	-0-	2152 2		N	-0-		-0-	
06	3960 X	1599	-0-	-2361	-0-	1599 2		N	-0-		-0-	
07	3472 X	830	-0-	-2642	-0-	830 2		N	-0-		-0-	
08	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	1350 2		N	-0-		-0-	
09	3360 X	395	-0-	-2965	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
LYONS (GEORGETOWN)				56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200								
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 142124	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF. 9295	-	13870	
04	930 N	836	-0-	-94	-0-	764 2	72 9	N	65		165	
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	769 2	44 9	N	40	167 1	38	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	788 2	65 9	N	59		97	
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	694 2	72 9	N	65		162	
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	731 2	55 9	N	50	171 1	41	
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	730 2	55 9	N	50		91	
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 9273	-	11888	
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	540 2	36 9	N	33		233	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	933 2	100 9	N	91	178 1	146	
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	612 2	44 9	N	40		186	
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	500 2	22 9	N	20		206	
08	1023 N	675	-0-	-348	-0-	622 2	53 9	N	48	157 1	97	
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	391 2	19 9	N	17		114	

LYONS (GEORGETOWN)				//CONT.//	56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200											
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL	DEPTH	12264	PERF. 9155 - 12264			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	899 2	92	9	N	84					174
05		1023 N	135	-0-	-888	-0-	129 2	6	9	N	5					179
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1149 2	101	9	N	92	184	1			87
07		1023 N	940	-0-	-83	-0-	827 2	113	9	N	103					190
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	846 2	86	9	N	78	171	1			97
09		1260 N	1003	-0-	-257	-0-	935 2	68	9	N	62					159
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH	13930	PERF. 9282 - 13930			
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	97 2	3	9	N	3					67
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	172 2	7	9	N	6					73
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	197 2	6	9	N	5					78
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	123 2	2	9	N	2					80
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	116 2	7	9	N	6					86
09		210 N	114	-0-	-96	-0-	107 2	7	9	N	6					92
KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL	DEPTH	13058	PERF. 9558 - 13092			
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	461 2	19	9	N	17					122
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	450 2	19	9	N	17					139
06		720 N	250	-0-	-470	-0-	247 2	3	9	N	3					142
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	527 2	19	9	N	17					159
08		465 N	284	-0-	-181	-0-	266 2	18	9	N	16					175
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	216 2	6	9	N	5					180
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534												
LISA				WELL #:	1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL	DEPTH	5262	PERF. 4737 - 5151			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400												
AC EXPLORATION, LLC				003645												
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL	DEPTH	1900	PERF. 1518 - 1521			
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-					-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1			N	-0-					-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-					-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1			N	-0-					-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1			N	-0-					-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M HALF CIRCLE (10200) PRO FIELD SERVICES, INC. 'M' HALF CIRCLE RANCH										56216 600 679281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 4										RRCID -> 202185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 3525 - 3922	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) LAKE RONEL OIL COMPANY DEER CREEK										56474 250 483310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
WELL #: 1										RRCID -> 148228		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3755 - 3758			
04	990	N	356	-0-	-634	-0-	15	1	341	2	N		-0-			-0-			
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	15	1	843	2	N		-0-			-0-			
06	990	N	498	-0-	-492	-0-	15	1	483	2	N		-0-			-0-			
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N		-0-			-0-			
08	868	N	516	-0-	-352	-0-	15	1	501	2	N		-0-			-0-			
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N		-0-			-0-			
MAD ISLAND (LOWER FRIO) CASKIDS OPERATING COMPANY MAD ISLAND UNIT NO. 1										56516 240 139584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1										RRCID -> 212789		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 21000		PERF.16192 - 16198			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-			
MADISONVILLE (DEXTER LOWER) OMIMEX ENERGY, INC. OSBORNE, G. J.										56590 090 622718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
WELL #: 4										RRCID -> 147415		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 5212 - 5230			
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-			
MADISONVILLE (DEXTER NORTH) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MATHIS, J. W.										56590 180 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WELL #: 1 T										RRCID -> 036615		COMPL. DATE 04/26/1965		TOTAL DEPTH 9441		PERF. N/A			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-			
CANNON, W. E.										WELL #: 1 T		RRCID -> 037668		COMPL. DATE 09/10/1965		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9173 - 9215	
04	DLQ	G-10	529	-0-	529	1120	19	1	510	2	Y		-0-			-0-			
05	DLQ	G-10	125	-0-	125	1245	6	1	119	2	Y		-0-			-0-			
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	1263	1	1	17	2	Y		-0-			-0-			
07	DLQ	G-10	8	-0-	8	1271	8	2			Y		-0-			-0-			
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	1286	14	2	1	9	Y		1			1			
*09	1330	N	44	-0-	-1286	-0-	2	1	42	2	Y		-0-			1			

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056																	
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
04	DLQ G-10	2292	-0-	2292	5275	81	1	2186	2	Y		23	49	1			29
05	DLQ G-10	2451	-0-	2451	7726	112	1	2333	2	Y		5					34
06	DLQ G-10	2244	-0-	2244	9970	112	1	2114	2	Y		16					50
07	DLQ G-10	2338	-0-	2338	12308	93	1	2237	2	Y		7					57
08	DLQ G-10	2260	-0-	2260	14568	88	1	2147	2	Y		23	52	1			28
*09	16938 X	2370	-0-	-14568	-0-	103	1	2242	2	Y		23					51
						25	9										

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																	
04	5359 R	5359	-0-	-0-	-0-	84	1	5275	2	Y		-0-					97
05	5487 #	4611	-0-	-876	-0-	70	1	4541	2	Y		-0-					97
06	5310 #	2030	-0-	-3280	-0-	49	1	1981	2	Y		-0-					97
07	5549 #	3744	-0-	-1805	-0-	74	1	3670	2	Y		-0-					97
08	5549 #	4808	-0-	-741	-0-	87	1	4721	2	Y		-0-					97
09	5370 #	4879	-0-	-491	-0-	82	1	4797	2	Y		-0-					97

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

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

JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF. 11980 - 12060																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134												
MAGNESS, RUBY		WELL #:		1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.11704	- 11898						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL	DEPTH 12102	PERF.11798	- 11962						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL	DEPTH 12312	PERF.11638	- 12050						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11800	- 11930						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
CRANE		WELL #:		3	RRCID -> 112430	COMPL. DATE 08/11/1984	TOTAL	DEPTH 9600	PERF. 8494	- 8496						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-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						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-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
04	DLQ G-10	2357	-0-	2357	5236	59 32	1 9	2266 2	Y	29			160
05	DLQ G-10	2570	-0-	2570	7806	67 28	1 9	2475 2	Y	25			185
06	DLQ G-10	2467	-0-	2467	10273	69 58	1 9	2340 2	Y	53			238
07	DLQ G-10	2763	-0-	2763	13036	90 73	1 9	2600 2	Y	66	161 1		143
*08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	15521	71 13	1 9	2401 2	Y	12			155
*09	18061 X	2540	-0-	-15521	-0-	72 30	1 9	2438 2	Y	27	150 1		32
STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414													
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - P&A 01-06-2012													
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A													
04	DLQ G-10	4004	-0-	4004	8561	101 18	1 9	3885 2	Y	16	25 1		19
05	DLQ G-10	4334	-0-	4334	12895	114 1	1 9	4219 2	Y	1			20
06	DLQ G-10	4292	-0-	4292	17187	123 1	1 9	4169 2	Y	-0-			20
07	DLQ G-10	3029	-0-	3029	20216	101 11	1 9	2917 2	Y	10			30
08	DLQ G-10	5321	-0-	5321	25537	151 22	1 9	5148 2	Y	20	28 1		22
*09	30632 X	5095	-0-	-25537	-0-	145 14	1 9	4936 2	Y	13			35
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486													
04	3000 N	3458	-0-	458	458	3370 88	2 9		N	80			229
05	3100 N	3033	-0-	-67	391	2980 53	2 9		N	48			277
06	2079 N	1688	-0-	-391	-0-	1675 13	2 9		N	12			289
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 4	2 9		N	-0-			289
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3238 30	2 9	4	N	4			293
09	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	2938 30	2 9	30	N	27	179 1		141
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
04	DLQ G-10	560	-0-	560	1098	29 12	1 9	519 2	Y	11			45
05	DLQ G-10	522	-0-	522	1620	27 10	1 9	485 2	Y	9			54
06	DLQ G-10	528	-0-	528	2148	30 7	1 9	491 2	Y	6			60
07	DLQ G-10	577	-0-	577	2725	36 7	1 9	534 2	Y	6			66
*08	DLQ G-10	588	-0-	588	3313	30 30	1 1	558 2	Y	-0-			66
*09	3000 N	533	-0-	-2467	846	30 30	1 1	503 2	Y	-0-			66

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	863 2	50 9	N	45				181
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	157 1			24
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-				24
07	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 2		N	-0-				24
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-				24
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-				24
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101 1	1796 2	N	31				53
						34 9							
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	110 1	1931 2	N	34				87
						37 9							
06	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	113 1	1842 2	N	24				111
						26 9							
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	123 1	1862 2	N	22				133
						24 9							
08	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	102 1	1855 2	N	25				158
						28 9							
*09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	104 1	1716 2	N	43	176 1			25
						47 9							
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-				133
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1154 2	3 9	N	3				136
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-				136
07	1519 N	390	-0-	-1129	-0-	390 2		N	-0-				136
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-				136
09	900 N	539	-0-	-361	-0-	539 2		N	-0-				136
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
04	DLQ G-10	3066	-0-	3066	6214	78 1	2987 2	Y	1				2
						1 9							
05	DLQ G-10	2954	-0-	2954	9168	78 1	2874 2	Y	2				4
						2 9							
06	DLQ G-10	3193	-0-	3193	12361	92 1	3093 2	Y	7				11
						8 9							
07	DLQ G-10	3039	-0-	3039	15400	101 1	2937 2	Y	1	7 1			5
						1 9							
*08	DLQ G-10	3251	-0-	3251	18651	93 1	3158 2	Y	-0-				5
*09	21748 X	3097	-0-	-18651	-0-	88 1	3006 2	Y	3	15 1			4
						3 9							
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
04	DLQ G-10	1810	-0-	1810	3755	53 1	1740 2	Y	15	90 1			9
						17 9							
05	DLQ G-10	1845	-0-	1845	5600	46 1	1355 2	Y	-0-				9
						444 5							
06	DLQ G-10	1521	-0-	1521	7121	45 1	724 2	Y	28				37
						721 5	31 9						
07	DLQ G-10	1527	-0-	1527	8648	48 1	1216 2	Y	-0-				37
						263 5							
*08	DLQ G-10	1814	-0-	1814	10462	55 1	1735 2	Y	22				59
						24 9							
*09	3000 N	1558	-0-	-1442	9020	51 1	1503 2	Y	4				63
						4 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	554	-0-	554	1064	14 1	520 2	Y	18		31 1		22	
05	DLQ G-10	522	-0-	522	1586	20 9	506 2	Y	2				24	
06	DLQ G-10	318	-0-	318	1904	14 1	309 2	Y	-0-				24	
07	DLQ G-10	307	-0-	307	2211	2 9	291 2	Y	5				29	
08	DLQ G-10	452	-0-	452	2663	9 1	422 2	Y	16		27 1		18	
*09	2857 N	194	-0-	-2663	-0-	10 1	178 2	Y	10				28	
						11 9								
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376														
04	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	47 1	1535 2	N	8				157	
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	9 9	1554 2	N	9				166	
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	52 1	1010 2	N	26		173 1		19	
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	509 5	1886 2	N	3				22	
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	63 1	2103 2	N	8				30	
09	2460 X	2444	-0-	-16	-0-	1006 5	2352 2	N	11				41	
						74 1								
						407 5								
						66 1								
						9 9								
						80 1								
						12 9								
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	70 1	2335 2	N	15				73	
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	17 9	1922 2	N	13				86	
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	65 1	1066 2	N	14				100	
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	629 5	1873 2	N	16				116	
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	66 1	2202 2	N	13				129	
09	2340 X	2148	-0-	-192	-0-	1062 5	2065 2	N	12				141	
						73 1								
						404 5								
						69 1								
						14 9								
						70 1								
						13 9								
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
*11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1663 2	14 9	N	13				173	
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-				173	
*01	1023 N	626	-0-	-397	-0-	626 2		N	-0-				173	
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-				173	
*03	992 N	573	-0-	-419	-0-	573 2		N	-0-				173	
*04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 2		N	-0-				173	
*05	465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2		N	-0-				173	
*06	540 N	240	-0-	-300	-0-	240 2		N	-0-				173	
*07	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2		N	-0-				173	
*08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		147 1		26	
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-				26	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	150	1	1033	2	N	7		137
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	207	1	1424	2	N	53	173 1	17
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	182	1	1250	2	N	-0-		17
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	244	1	1411	2	N	114	110 1	21
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	125	9						
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	274	1	1453	2	N	-0-		21
						201	1	1259	2	N	-0-		21

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
04	DLQ G-10	2161	-0-	2161	4457	64	1	2079	2	Y	16	88 1	9
05	DLQ G-10	2444	-0-	2444	6901	18	9						
06	DLQ G-10	2285	-0-	2285	9186	61	1	1795	2	Y	-0-		9
07	DLQ G-10	2028	-0-	2028	11214	588	5						
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	13678	68	1	1096	2	Y	26		35
*09	15818 X	2140	-0-	-13678	-0-	1092	5						
						63	1	1611	2	Y	5		40
						348	5						
						75	1	2369	2	Y	18		60
						20	9						
						70	1	2064	2	Y	5		65
						6	9						

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463													
04	DLQ G-10	333	-0-	333	2036	332	2	1	9	Y	1		140
05	DLQ G-10	1153	-0-	1153	3189	1131	2	22	9	Y	20		160
06	DLQ G-10	1930	-0-	1930	5119	1924	2	6	9	Y	5		165
07	DLQ G-10	1854	-0-	1854	6973	1842	2	12	9	Y	11		176
08	1300 N	529	-0-	-771	6202	520	2	9	9	Y	8		184
*09	3000 N	1342	-0-	-1658	4544	1334	2	8	9	Y	7		191

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456													
04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	4819	66	1	1774	2	Y	34	71 1	42
05	DLQ G-10	1683	-0-	1683	6502	37	9						
06	DLQ G-10	1821	-0-	1821	8323	77	1	1591	2	Y	14		56
07	DLQ G-10	2251	-0-	2251	10574	15	9						
08	1300 N	2362	-0-	1062	11636	92	1	1716	2	Y	12		68
*09	3000 N	2443	-0-	-557	11079	13	9						
						89	1	2156	2	Y	5		73
						6	9						
						93	1	2245	2	Y	22	66 1	29
						24	9						
						106	1	2326	2	Y	10		39
						11	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	
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	51 1	1695 2	N	24		42	
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	26 9						
06	1590 N	1380	-0-	-210	-0-	54 1	1584 2	N	8		50	
07	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	518 5	9 9					
08	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	41 1	665 2	N	10		60	
09	1440 N	975	-0-	-465	-0-	663 5	11 9					
						49 1	1275 2	N	10		70	
						275 5	11 9					
						39 1	1238 2	N	10		80	
						11 9						
						32 1	940 2	N	3		83	
						3 9						
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	397 1	2738 2	N	19		150	
05	2883 X	2410	-0-	-473	-0-	21 9						
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	303 1	2095 2	N	11		161	
07	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	12 9						
08	2883 X	2182	-0-	-701	-0-	380 1	2627 2	N	21		182	
*09	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	23 9						
						382 1	2200 2	N	11	176 1	17	
						12 9						
						345 1	1829 2	N	7		24	
						8 9						
						340 1	2126 2	N	16		40	
						18 9						
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	68 1	2238 2	N	12		143	
05	3100 N	3343	-0-	243	243	13 9						
06	2360 N	2117	-0-	-243	-0-	83 1	2448 2	N	10		153	
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	801 5	11 9					
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	64 1	1022 2	N	12		165	
*09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1018 5	13 9					
						46 1	1161 2	N	10	172 1	3	
						251 5	11 9					
						56 1	1772 2	N	2		5	
						2 9						
						67 1	1987 2	N	-0-		5	
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	97 1	1728 2	N	-0-	110 1	19	
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	128 1	2255 2	N	-0-		19	
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	118 1	1943 2	N	-0-		19	
07	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	104 1	1572 2	N	-0-		19	
08	2387 N	1862	-0-	-525	-0-	97 1	1765 2	N	-0-		19	
*09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	125 1	2069 2	N	-0-		19	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1050	2	N	-0-					18
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	N	-0-					18
							243	5									
06	1140 N	926	-0-	-214	-0-	-0-	28	1	450	2	N	-0-					18
							448	5									
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	N	-0-					18
							223	5									
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					18
09	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	-0-	36	1	1036	2	N	-0-					18

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146																	
04	1620 N	464	-0-	-1156	-0-	-0-	59	1	405	2	N	-0-					88
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	N	-0-					88
06	1170 N	189	-0-	-981	-0-	-0-	24	1	165	2	N	-0-					88
07	465 N	166	-0-	-299	-0-	-0-	25	1	141	2	N	-0-					88
08	372 N	152	-0-	-220	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					88
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	23	1	145	2	N	-0-					88

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298																	
04	DLQ G-10	614	-0-	614	1201		32	1	573	2	Y	8					24
							9	9									
05	DLQ G-10	565	-0-	565	1766		30	1	526	2	Y	8					32
							9	9									
06	DLQ G-10	561	-0-	561	2327		31	1	522	2	Y	7					39
							8	9									
07	DLQ G-10	438	-0-	438	2765		27	1	410	2	Y	1					40
							1	9									
*08	3402 X	637	-0-	-2765	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					40
*09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					40

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546																	
04	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	-0-	52	1	1402	2	N	15					195
							17	9									
05	2480 N	1349	-0-	-1131	-0-	-0-	61	1	1278	2	N	9					204
							10	9									
06	2280 N	1547	-0-	-733	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	79	167	1			116
							87	9									
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1872	2	N	21					137
							23	9									
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1862	2	N	25					162
							28	9									
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1885	2	N	25					187
							28	9									

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328																	
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					180
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	-0-					180
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-					180
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					180
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-					180
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-					180

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			44
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			44
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			44
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			44
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			44
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			44
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430														
04	DLQ G-10	2544	-0-	2544	5289	132	1	2345	2	N	61			99
05	DLQ G-10	2814	-0-	2814	8103	149	1	2636	2	N	26			125
06	DLQ G-10	2619	-0-	2619	10722	148	1	2446	2	N	23			148
07	DLQ G-10	2724	-0-	2724	13446	169	1	2529	2	N	24			172
08	DLQ G-10	2686	-0-	2686	16132	139	1	2518	2	N	26			198
*09	3000 N	2655	-0-	-345	15787	149	1	2467	2	N	35	165	1	68
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
04	3000 X	2328	-0-	-672	-0-	36	1	2262	2	N	27			308
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	30	9	3532	2	N	41	192	1	157
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	45	9	2904	2	N	32			189
07	3100 X	2565	-0-	-535	-0-	71	1	2461	2	N	49			238
08	3100 X	2061	-0-	-1039	-0-	35	9	2006	2	N	16			254
09	3000 X	2261	-0-	-739	-0-	50	1	2181	2	N	38			292
FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	2610 N	2367	-0-	-243	-0-	162	1	2185	2	N	18			92
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	20	9	2480	2	N	7			99
06	2640 N	2365	-0-	-275	-0-	207	1	2155	2	N	25			124
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	182	1	2641	2	N	20			144
08	2697 N	2125	-0-	-572	-0-	28	9	1948	2	N	13			157
09	2370 N	1608	-0-	-762	-0-	193	1	1465	2	N	9			166

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	1548	-0-	-582	-0-	271	1	1277	2	N	-0-		-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	358	1	1681	2	N	-0-		-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	359	1	1651	2	N	-0-		-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	325	1	1558	2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	334	1	1612	2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	342	1	1562	2	N	-0-		-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466													
04	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	252	1	1185	2	N	-0-		-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	263	1	1234	2	N	-0-		-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	270	1	1243	2	N	-0-		-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	257	1	1232	2	N	-0-		-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	259	1	1250	2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	264	1	1204	2	N	-0-		-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530													
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	170	1	802	2	N	12		84
						13	9						
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	184	1	862	2	N	10		94
						11	9						
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1	875	2	N	13		107
						14	9						
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	181	1	868	2	N	8		115
						9	9						
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	865	2	N	10		125
						11	9						
09	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	178	1	812	2	N	12		137
						13	9						

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614													
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	131	1	616	2	N	-0-		171
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	158	1	742	2	N	-0-		171
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	677	2	N	5		176
						6	9						
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	120	1	576	2	N	1		177
						1	9						
08	899 N	507	-0-	-392	-0-	87	1	420	2	N	-0-		177
*09	840 N	635	-0-	-205	-0-	114	1	521	2	N	-0-		177

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492													
04	660 N	524	-0-	-136	-0-	91	1	427	2	N	5		61
						6	9						
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	95	1	447	2	N	5		66
						6	9						
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	103	1	473	2	N	8		74
						9	9						
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	95	1	455	2	N	8		82
						9	9						
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	96	1	465	2	N	5		87
						6	9						
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	85	1	389	2	N	8		95
						9	9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON							
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																				
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979													TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8468	-	8480	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3030 X	2787	-0-		-243	-0-		488	1	2299	2	N		-0-						-0-
05	3131 X	2861	-0-		-270	-0-		502	1	2359	2	N		-0-						-0-
06	3030 X	2853	-0-		-177	-0-		509	1	2344	2	N		-0-						-0-
07	3131 X	2917	-0-		-214	-0-		503	1	2414	2	N		-0-						-0-
08	2883 X	2838	-0-		-45	-0-		487	1	2351	2	N		-0-						-0-
09	2850 X	2695	-0-		-155	-0-		484	1	2211	2	N		-0-						-0-
PAYNE, W.W.					WELL #:	2	RRCID ->	087397	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8508	-	8526			
04	3180 X	2862	-0-		-318	-0-		501	1	2361	2	N		-0-						-0-
05	3162 X	2975	-0-		-187	-0-		522	1	2453	2	N		-0-						-0-
06	3000 X	2969	-0-		-31	-0-		530	1	2439	2	N		-0-						-0-
07	3100 X	2990	-0-		-110	-0-		516	1	2474	2	N		-0-						-0-
08	3100 X	2941	-0-		-159	-0-		505	1	2436	2	N		-0-						-0-
09	2970 X	2799	-0-		-171	-0-		503	1	2296	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			
04	3173 X	3173	-0-		-0-	-0-		556	1	2617	2	N		-0-						-0-
05	3270 X	3270	-0-		-0-	-0-		574	1	2696	2	N		-0-						-0-
06	3209 X	3209	-0-		-0-	-0-		573	1	2636	2	N		-0-						-0-
07	3527 X	3527	-0-		-0-	-0-		608	1	2919	2	N		-0-						-0-
08	3540 X	3540	-0-		-0-	-0-		608	1	2932	2	N		-0-						-0-
*09	3233 X	3233	-0-		-0-	-0-		581	1	2652	2	N		-0-						-0-
CROW GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	089400	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8440	-	8456			
04	1301 N	1301	-0-		-0-	-0-		228	1	1073	2	N		-0-						-0-
05	1309 N	1309	-0-		-0-	-0-		230	1	1079	2	N		-0-						-0-
06	1320 N	1244	-0-		-76	-0-		222	1	1022	2	N		-0-						-0-
07	1493 N	1493	-0-		-0-	-0-		257	1	1236	2	N		-0-						-0-
08	1586 N	1586	-0-		-0-	-0-		272	1	1314	2	N		-0-						-0-
*09	1397 N	1397	-0-		-0-	-0-		251	1	1146	2	N		-0-						-0-
STRAWTHER UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	099517	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8530	-	8542			
04	2095 N	2095	-0-		-0-	-0-		362	1	1703	2	Y		27						105
								30	9											
05	2142 N	2142	-0-		-0-	-0-		372	1	1748	2	Y		20						125
								22	9											
06	2370 N	2119	-0-		-251	-0-		373	1	1716	2	Y		27						152
								30	9											
*07	2170 N	2129	-0-		-41	-0-		362	1	1738	2	Y		26	161	1				17
								29	9											
*08	2164 N	2164	-0-		-0-	-0-		368	1	1776	2	Y		18						35
								20	9											
09	2100 N	2076	-0-		-24	-0-		369	1	1683	2	Y		22						57
								24	9											

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-		107 13	1 9	504	2	Y	12			99	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-		79 1	1	371	2	Y	-0-			99	
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-		125 1	1	574	2	Y	-0-			99	
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-		116 1	1	558	2	Y	-0-			99	
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-		131 1	1	632	2	Y	5			104	
09	690 N	346	-0-	-344	-0-		6 9	59 1	269	2	Y	16			120	
							18 9									
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314																
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		600 43	1 9	1951	2	N	39	184 1		9	
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		600 28	1 9	2008	2	N	25			34	
06	3000 N	3147	-0-	147	147		600 43	1 9	2504	2	N	39			73	
07	3100 N	3002	-0-	-98	49		600 43	1 9	2340	2	N	56			129	
08	2232 N	2014	-0-	-218	-0-		62 9	560 1	1415	2	N	35			164	
*09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-		39 9	600 1	2233	2	N	36	177 1		23	
							40 9									
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383																
04	1650 N	1233	-0-	-417	-0-		1213	2	20 9	N	18				142	
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-		750	2	14 9	N	13				155	
06	1650 N	820	-0-	-830	-0-		820	2		N	-0-				155	
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	2		N	-0-				155	
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611	2		N	-0-				155	
*09	3000 X	1520	-0-	-1480	-0-		1476	2	44 9	N	40	195 1			-0-	
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478																
04	840 N	753	-0-	-87	-0-		131 3	1 9	619	2	N	3			113	
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-		137 6	1 9	644	2	N	5			118	
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-		141 4	1 9	649	2	N	4			122	
07	775 N	769	-0-	-6	-0-		132 4	1 9	633	2	N	4			126	
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-		136 2	1 9	656	2	N	2			128	
09	780 N	733	-0-	-47	-0-		131 3	1 9	599	2	N	3			131	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560													
M	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
04	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	236 1	1111	2	N	6	179	1	15
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	239 1	1123	2	N	17			32
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	229 1	1054	2	N	11			43
07	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	219 1	1051	2	N	13			56
08	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	217 1	1046	2	N	11			67
09	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	209 1	953	2	N	14			81
						15 9							
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367													
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092													
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	86 2	42	9	N	38			239
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2			N	-0-	184	1	55
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	80 2	67	9	N	61			116
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	78 2	67	9	N	61			177
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	96 2	37	9	N	34			211
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	88 2	31	9	N	28	183	1	56
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814													
04	3000 N	1272	-0-	-1728	35247	1272 2			N	-0-			7
05	3100 N	974	-0-	-2126	33121	974 2			N	-0-			7
06	3000 N	840	-0-	-2160	30961	840 2			N	-0-			7
07	31956 X	995	-0-	-30961	-0-	995 2			N	-0-			7
*08	961 N	810	-0-	-151	-0-	810 2			N	-0-			7
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1120 2	8	9	N	7			7
LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870													
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490													
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	428 3	77	9	N	70			273
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	898 3	10	9	N	9	192	1	90
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	784 3	28	9	N	25			115
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	797 3	24	9	N	22			137
08	899 N	853	-0-	-46	-0-	836 3	17	9	N	15			152
*09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	900 3	18	9	N	16			168
HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892													
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305													
04	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	1445 2			N	-0-			115
05	1643 N	102	-0-	-1541	-0-	102 2			N	-0-			115
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	18 2			N	-0-			115
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			115
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			115
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			115

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC //CONT.// 524892														
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	480 N	255	-0-	-225	-0-	255 2				N	-0-			56
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2				N	-0-			56
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2				N	-0-			56
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			56
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			56
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			56
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300														
04	2730 N	2137	-0-	-593	-0-	106 1	2020 2	N		10				67
						11 9								
05	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	113 1	2233 2	N		16				83
						18 9								
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	101 1	2158 2	N		-0-				83
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	97 1	2176 2	N		-0-				83
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	110 1	2498 2	N		-0-				83
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N		NO RPT				83
PARTEN OPERATING INC. 642718														
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238														
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N		-0-				8
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	1 1	2 2	N		-0-				8
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-				8
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-				8
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-				8
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-				8
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245														
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	68 1	1792 2	N		20				107
						22 9								
05	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	88 1	2652 2	N		23				130
						25 9								
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	85 1	2701 2	N		24				154
						26 9								
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	88 1	2583 2	N		25				179
						28 9								
08	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	82 1	2493 2	N		25				204
						28 9								
09	2820 X	992	-0-	-1828	-0-	51 1	938 2	N		3				207
						3 9								
SAXET OPERATING CO., INC. 749525														
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1117 2	15 9	N			14		40
05	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1187 2	51 9	N			46		86
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1184 2	35 9	N			32		118
07	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1093 2	19 9	N			17		135
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1237 2	31 9	N			28		163
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N			NO RPT		163
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
04	1800 N	1279	-0-	-521	-0-	1270 3	9 9	N			8		30
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1769 3	15 9	N			14		44
06	1800 N	1444	-0-	-356	-0-	1431 3	13 9	N			12		56
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1864 3	13 9	N			12		68
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1839 3	15 9	N			14		82
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N			NO RPT		82
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													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
HEATH WELL #: 3 RRCID -> 112878 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8806 - 8848													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005											
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	334 1	710 2	N	7		220
05	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	212 1	825 2	N	5		225
06	990 N	802	-0-	-188	-0-	264 1	536 2	N	2		227
07	1085 N	786	-0-	-299	-0-	256 1	530 2	N	-0-		227
08	1054 N	797	-0-	-257	-0-	243 1	554 2	N	-0-		227
09	810 N	608	-0-	-202	-0-	323 1	285 2	N	-0-		227
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788											
04	720 N	586	-0-	-134	-0-	184 1	389 2	N	12		250
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	104 1	406 2	N	7		257
06	690 N	531	-0-	-159	-0-	174 1	354 2	N	3		260
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	164 1	339 2	N	18		278
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	150 1	342 2	N	5		283
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	235 1	206 2	N	-0-		283
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740											
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	18 1	38 2	N	-0-		102
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	9 1	33 2	N	-0-		102
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	13 1	27 2	N	-0-		102
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	11 1	22 2	N	-0-		102
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	9 1	21 2	N	-0-		102
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	13 1	11 2	N	-0-		102
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706											
04	570 N	349	-0-	-221	-0-	112 1	237 2	N	-0-		55
05	589 N	259	-0-	-330	-0-	53 1	206 2	N	-0-		55
06	510 N	339	-0-	-171	-0-	108 1	220 2	N	10		65
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	271 1	561 2	N	3		68
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	113 1	256 2	N	-0-		68
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	265 1	234 2	N	-0-		68
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690											
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	192 1	408 2	N	-0-		10
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	127 1	493 2	N	-0-		10
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	198 1	402 2	N	-0-		10
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	202 1	418 2	N	-0-		10
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	189 1	431 2	N	-0-		10
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	319 1	281 2	N	-0-		10

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		
04	990 X	800	-0-	-190	-0-	256	1	544	2	N	-0-	58
05	961 X	812	-0-	-149	-0-	166	1	644	2	N	2	60
06	750 X	700	-0-	-50	-0-	223	1	452	2	N	23	83
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	283	1	586	2	N	20	103
08	837 X	815	-0-	-22	-0-	247	1	562	2	N	5	108
09	810 X	502	-0-	-308	-0-	261	1	230	2	N	10	118
						11	9					
VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556												
04	0 W	3880	-0-	3880	71208	1104	1	2341	2	N	395	217
05	0 W	4576	-0-	4576	75784	805	1	3132	2	N	581	252
06	0 W	4174	-0-	4174	79958	1188	1	2410	2	N	524	205
07	0 W	3923	-0-	3923	83881	1090	1	2260	2	N	521	353
08	0 W	3841	-0-	3841	87722	999	1	2274	2	N	516	298
09	0 W	3600	-0-	3600	91322	1618	1	1423	2	N	508	367
						559	9					
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005 WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
08	610 R	610	-0-	-0-	-0-	133	1	303	2	N	158	360
*09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	181	1	159	2	N	29	204
						32	9					

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
VICK, M. Y.				WELL #: 4	RRCID -> 127160				COMPL. DATE 04/11/1988				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124			
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2		N	-0-				253
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2		N	-0-				260
						8	9									
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2		N	-0-				260
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	14	1	30	2		N	-0-				260
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	13	1	31	2		N	-0-				260
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2		N	-0-				260
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			
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	115	1	245	2		N	-0-				40
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	76	1	296	2		N	-0-				40
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	119	1	241	2		N	-0-				40
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	2		N	-0-				40
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	114	1	258	2		N	-0-				40
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	192	1	168	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			
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				133
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				133
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	147	1		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. PASTUSEK										56599 225 190005	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON			
WELL #: 1										RRCID -> 127091	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9474	-	9546	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11																
MAGILLA, WEST (WOODBINE) VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1										56684 475 886258	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
WELL #: 2										RRCID -> 205761	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 14765	PERF. 14549	-	14627	
04		8610	2862	-0-	-5748	-0-	2793	3	69	9	N	63	188	1		210
05		7068 #	4447	-0-	-2621	-0-	4337	3	110	9	N	100				310
06		6030 #	1926	-0-	-4104	-0-	1920	3	6	9	N	5				315
07		6621 R	6621	-0-	-0-	-0-	6492	3	129	9	N	117				432
08		6231 #	5505	-0-	-726	-0-	5396	3	109	9	N	99	177	1		354
*09		8537 R	8537	-0-	-0-	-0-	8380	3	157	9	N	143	178	1		319
MAGNET WITHERS APACHE CORPORATION BROUSSARD, J. E.										56688 001 027200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WELL #: 55										RRCID -> 156044	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5495	-	5515	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09		0 K	-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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
DEBRUHL, H. E.										WELL #: 3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2225	-	2235
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.										216748						
WELL #: 16										RRCID -> 066358	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 5685	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748															
DUFFY, G. A.		WELL #:		2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DUFFY, G. A.		WELL #:		10		RRCID -> 084645		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DUFFY, G.A.		WELL #:		8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A									
HALAMICEK, J. M.		3																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		566789		RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461									
COCKBURN, H. C.		138																	
04	1770 N	899	-0-	-871 B	-0-	74	1	825	2	Y	-0-							-0-	
05	806 N	147	-0-	-659 B	-0-	83	1	64	2	Y	-0-							-0-	
06	990 N	78	-0-	-912 B	-0-	78	1			Y	-0-							-0-	
07	930 N	439	-0-	-491 B	-0-	104	1	335	2	Y	-0-							-0-	
08	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	136	1	1174	2	Y	-0-							-0-	
*09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	88	1	678	2	Y	-0-							-0-	

														CNTY: WHARTON	
MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT							
XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE ESTATES		WELL #: B123		RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH		5625		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
PIERCE ESTATES		WELL #: B122		RRCID -> 089398		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH		5625		PERF. 5440 - 5443			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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			
04	12999	12999	-0-	-0-	106502	8964	1	4035	2	N	-0-				-0-
05	12624	12624	-0-	-0-	106502	8817	1	3807	2	N	-0-				-0-
06	11370	8539	-0-	-2831	103671	6311	1	2228	2	N	-0-				-0-
07	11749	5710	-0-	-6039	97632	4091	1	1619	2	N	-0-				-0-
08	11749	3950	-0-	-7799	89833	2919	1	1031	2	N	-0-				-0-
09	7560	4111	-0-	-3449	86384	2767	1	1344	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH		7312		PERF. 5986 - 5988			
04	2460	X	1725	-0-	-735	-0-	1725	2		N	-0-				-0-
05	2542	X	1242	-0-	-1300	-0-	1242	2		N	-0-				-0-
06	2460	X	951	-0-	-1509	-0-	951	2		N	-0-				-0-
07	2542	X	860	-0-	-1682	-0-	860	2		N	-0-				-0-
08	2542	X	798	-0-	-1744	-0-	798	2		N	-0-				-0-
09	960	N	554	-0-	-406	-0-	554	2		N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-10) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES														56688 144 027200 WELL #: C233		ASSOCIATED RRCID -> 205361		CAPACITY COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6082 - 6085		CNTY: WHARTON	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE			
04	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7399	1	3358	2	N		-0-						-0-				
05	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7381	1	3209	2	N		-0-						-0-				
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6381	1	2284	2	N		-0-						-0-				
07	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6027	1	2420	2	N		-0-						-0-				
08	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6323	1	2253	2	N		-0-						-0-				
*09	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5844	1	2839	2	N		-0-						-0-				
MAGNET WITHERS (F-11) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES B														56688 180 027200 WELL #: 146		NON-ASSOCIATED RRCID -> 245427		ONE WELL COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186		CNTY: WHARTON	
04	6644	6644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4570	1	2074	2	N		-0-						-0-				
05	6253 R	6253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4341	1	1912	2	N		-0-						-0-				
06	6063 R	6063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4465	1	1598	2	N		-0-						-0-				
07	7192	6315	-0-	-0-	-877	-0-	-0-		4506	1	1809	2	N		-0-						-0-				
08	7192	853	-0-	-0-	-6339	-0-	-0-		629	1	224	2	N		-0-						-0-				
09	5760	4241	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-		2854	1	1387	2	N		-0-						-0-				
MAGNET WITHERS (F-12) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES														56688 216 027200 WELL #: B151		NON-ASSOCIATED RRCID -> 222733		ONE WELL COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6299 - 6300		CNTY: WHARTON	
04	2880 #	-0-	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
05	1085 #	-0-	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
06	1050 #	-0-	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
MAGNET WITHERS (F-13) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE														56688 234 027200 WELL #: B158		NON-ASSOCIATED RRCID -> 265995		ONE WELL COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6390 - 6400		CNTY: WHARTON	
04	12630 #	5314	-0-	-0-	-7316	-0-	-0-		3592	1	1617	2	N		95	98	1				7				
									105	9															
05	14012 #	5030	-0-	-0-	-8982	-0-	-0-		3458	1	1493	2	N		72	75	1				4				
									79	9															
06	13560 #	4697	-0-	-0-	-8863	-0-	-0-		3450	1	1218	2	N		26	28	1				2				
									29	9															
07	14012 #	5424	-0-	-0-	-8588	-0-	-0-		3858	1	1527	2	N		35	34	1				3				
									39	9															
08	9579 #	7930	-0-	-0-	-1649	-0-	-0-		5842	1	2064	2	N		22	23	1				2				
									24	9															
*09	7717	7717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5194	1	2523	2	N		-0-	2	1				-0-				
MAGNET WITHERS (F-14) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES														56688 252 027200 WELL #: C236		ASSOCIATED RRCID -> 258738		ONE WELL COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6516 - 6536		CNTY: WHARTON	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-				

MAGNET WITHERS (F-14)				//CONT.//		56688 252	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				//CONT.//		027200											
PIERCE ESTATE				WELL #:		B158	RRCID ->	265863	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6476 - 6482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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				
04	2400 #	1254		-0-	-1146	-0-		1254	1				N	-0-			-0-
05	2480 #	554		-0-	-1926	-0-		554	1				N	-0-			-0-
06	2400 #	762		-0-	-1638	-0-		762	1				N	-0-			-0-
07	2015 #	1077		-0-	-938	-0-		1077	1				N	-0-			-0-
08	2125 R	2125		-0-	-0-	-0-		2125	1				N	-0-			-0-
*09	2148 R	2148		-0-	-0-	-0-		2148	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				
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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				
04	9380	9380		-0-	-0-	-0-		6468	1	2912	2	N	-0-				-0-
05	12744	12744		-0-	-0-	-0-		8901	1	3843	2	N	-0-				-0-
06	11562	11562		-0-	-0-	-0-		8545	1	3017	2	N	-0-				-0-
07	11233	11233		-0-	-0-	-0-		8048	1	3185	2	N	-0-				-0-
08	9286	9286		-0-	-0-	-0-		6862	1	2424	2	N	-0-				-0-
*09	10205	10205		-0-	-0-	-0-		6868	1	3337	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				
04	1440 #	-0-	-0-		-1440	-0-							Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-		-465	-0-							Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATE				WELL #: B163	RRCID -> 264346	COMPL. DATE 05/21/2011	TOTAL	DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7073			
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
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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			
04	3000 N	1790	-0-	-1210	1046	148 1	1642 2	Y	-0-				-0-
05	1830 N	784	-0-	-1046	-0-	155 1	629 2	Y	-0-				-0-
06	2130 X	474	-0-	-1656	-0-	150 1	324 2	Y	-0-				-0-
07	2201 X	1214	-0-	-987	-0-	167 1	1047 2	Y	-0-				-0-
08	2201 X	1897	-0-	-304	-0-	196 1	1701 2	Y	-0-				-0-
*09	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	255 1	1970 2	Y	-0-				-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 145	RRCID -> 219134	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL	DEPTH	7450	PERF. 6404 - 6407			
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	186 1	14 2	Y	221	225 0			7
						243 9							
05	651 N	282	-0-	-369	-0-	135 1	147 9	Y	134	137 0			4
06	450 N	202	-0-	-248	-0-	99 1	103 9	Y	94	95 0			3
07	465 N	226	-0-	-239	-0-	116 1	110 9	Y	100	100 0			3
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	125 1	122 9	Y	111	113 0			1
09	210 N	79	-0-	-131	-0-	70 1	9 9	Y	8	9 0			-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 146	RRCID -> 221740	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL	DEPTH	7446	PERF. 6526 - 6529			
04	780 X	770	-0-	-10	-0-	318 1	452 9	Y	411	450 0			13
05	851 X	851	-0-	-0-	-0-	302 1	549 9	Y	499	497 0			15
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	290 1	469 9	Y	426	426 0			15
07	806 N	756	-0-	-50	-0-	327 1	429 9	Y	390	393 0			12
08	806 N	630	-0-	-176	-0-	384 1	246 9	Y	224	233 0			3
09	750 N	591	-0-	-159	-0-	393 1	198 9	Y	180	176 0			7
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 237666	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL	DEPTH	7475	PERF. 6047 - 6177			
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	422 1	127 9	Y	115	116 0			4
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	390 1	123 2	Y	205	203 0			6
						226 9							
06	540 N	412	-0-	-128	-0-	291 1	121 9	Y	110	112 0			4
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	380 1	131 9	Y	119	119 0			4
08	744 N	654	-0-	-90	-0-	519 1	135 9	Y	123	125 0			2
*09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	485 1	173 9	Y	157	153 0			6
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL	DEPTH	7475	PERF. 6145 - 6149			
04	2400 N	2062	-0-	-338	-0-	674 1	533 2	Y	777	809 0			25
						855 9							
05	2480 N	2049	-0-	-431	-0-	713 1	216 2	Y	1018	1012 0			31
						1120 9							
06	2400 N	1807	-0-	-593	-0-	676 1	96 2	Y	941	940 0			32
						1035 9							
07	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	655 1	290 2	Y	897	900 0			29
						987 9							
08	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	738 1	205 2	Y	859	877 0			11
						945 9							
09	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	707 1	38 2	Y	814	794 0			31
						895 9							

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATES														
56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
027200														
WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (M-4)														
GEMARMI INC.														
COCKBURN, H. C.														
56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
298884														
WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977														
04	210 #	101	-0-	-109	-0-	101	2		N	-0-				-0-
05	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-				-0-
06	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
COCKBURN, H. C.														
566789														
WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
XOG OPERATING LLC														
PIERCE GAS UNIT O/A														
945921														
WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PIERCE GAS UNIT O/A														
WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (M-5)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATES C														
56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
027200														
WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544														
04	1290 #	653	-0-	-637	-0-	449	1	204	2	N	-0-			-0-
05	1333 #	567	-0-	-766	-0-	395	1	172	2	N	-0-			-0-
06	1290 #	470	-0-	-820	-0-	346	1	124	2	N	-0-			-0-
07	1271 #	530	-0-	-741	-0-	378	1	152	2	N	-0-			-0-
08	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2103	1	749	2	N	-0-			-0-
*09	4789	4789	-0-	-0-	-0-	3223	1	1566	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-7)														CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION															
PIERCE ESTATES															
WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1140 N	743	-0-	-397	-0-	511	1	232	2	N	-0-				-0-
05	1085 N	650	-0-	-435	-0-	453	1	197	2	N	-0-				-0-
06	840 N	634	-0-	-206	-0-	467	1	167	2	N	-0-				-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	644	1	258	2	N	-0-				-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	516	1	184	2	N	-0-				-0-
09	630 N	250	-0-	-380	-0-	168	1	82	2	N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (M-8)														CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION															
BROUSSARD, J. E.															
WELL #: 38 RRCID -> 226850 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4826 - 4832															
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)														CNTY: WHARTON	
APACHE CORPORATION															
PIERCE ESTATES															
WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660															
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEBRUHL, H. E.															
WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435															
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1329	1	1857	2	N	-0-				-0-
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	1085	1	2277	2	N	-0-				-0-
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	999	1	1908	2	N	-0-				-0-
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	948	1	1746	2	N	-0-				-0-
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	1000	1	1906	2	N	-0-				-0-
*09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	894	1	1737	2	N	-0-				-0-
PIERCE ESTATES															
WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 1	N	-0-	-0-
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353 1	N	-0-	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 1	N	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 1	N	-0-	-0-
08	341 N	129	-0-	-212	-0-	129 1	N	-0-	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #: 16 H		RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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														
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	67	1	745	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	452	-0-	-447	-0-	89	1	363	2	Y	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	91	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	698	-0-	-139	-0-	96	1	602	2	Y	-0-			-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	96	1	832	2	Y	-0-			-0-
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	Y	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433														
04	2280 N	1441	-0-	-839	-0-	119	1	1322	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	656	-0-	-1297	-0-	130	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	370	-0-	-1400	-0-	117	1	253	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	951	-0-	-537	-0-	131	1	820	2	Y	-0-			-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-			-0-
*09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1162	2	Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//										56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC										945921									
PIERCE ESTATES										WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5494 - 5502	
M	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		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)										56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC										566789									
COCKBURN, H. C.										WELL #: 119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5434 - 5487	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
COCKBURN, H. C.										WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5450 - 5478	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
COCKBURN, H. C.										WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5459 - 5470	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)										56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION										027200									
PIERCE ESTATES										WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4292 - 4302	
04	T. A.	419	-0-	419	1005	288	1	131	2	Y	-0-						-0-		
05	T. A.	379	-0-	379	1384	264	1	115	2	Y	-0-						-0-		
06	T. A.	391	-0-	391	1775	288	1	103	2	Y	-0-						-0-		
07	T. A.	590	-0-	590	2365	421	1	169	2	Y	-0-						-0-		
08	2771 X	406	-0-	-2365	-0-	299	1	107	2	Y	-0-						-0-		
*09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	108	1	53	2	Y	-0-						-0-		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FISK, WM.										3 F		RRCID -> 050747		COMPL. DATE 06/18/1971		TOTAL DEPTH 5643		PERF. N/A	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
GEMARMI INC. 298884														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
GEMARMI INC. 298884														
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827														
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-	
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-	
06	540 R	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)													56688 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
GEMARMI INC.													298884									
WEAKLEY-COCKBURN UNIT													WELL #:		1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3914 - 3920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-			463 2				N	-0-							-0-		
05	434 #	406	-0-	-28	-0-			406 2				N	-0-							-0-		
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-			660 2				N	-0-							-0-		
07	682 #	529	-0-	-153	-0-			529 2				N	-0-							-0-		
*08	880 R	880	-0-	-0-	-0-			880 2				N	-0-							-0-		
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-							N	NO RPT							-0-		
BERBERISH-COCKBURN UNIT													WELL #:		1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3881 - 3887	
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-							-0-		
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-							-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
RODESSA OPERATING COMPANY													723592									
COCKBURN													WELL #:		3	RRCID -> 180260	COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-		
09	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	
04	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-		466 1	3	2	N	-0-								-0-		
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-		454 1	2	2	N	-0-								-0-		
06	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-		461 1	3	2	N	-0-								-0-		
07	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-		481 1	4	2	N	-0-								-0-		
08	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-		733 1	3	2	N	-0-								-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-														-0-		
*09	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-		551 1				N	-0-							-0-		
FRANZ, J. H.													WELL #:		1	RRCID -> 228618	COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4064 - 4084	
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-		32 1				N	-0-							-0-		
05	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-		15 1				N	-0-							-0-		
06	60 N	34	-0-	-26	B	-0-		34 1				N	-0-							-0-		
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31 1				N	-0-							-0-		
08	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-		26 1				N	-0-							-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-														-0-		
09	30 N	25	-0-	-5	B	-0-		25 1				N	-0-							-0-		

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1308	-0-	1308 B	23344	902	1	406	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1074	-0-	1074 B	24418	747	1	327	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	482	-0-	482 B	24900	356	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	715	-0-	715 B	25615	512	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	150 N	378	-0-	228 B	25843	279	1	99	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25843														
*09	3000 N	193	-0-	-2807 B	23036	130	1	63	2	Y	-0-			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)														
APACHE CORPORATION														
J H FRANZ														
WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 X	870	-0-	-120	-0-	363	1	507	2	N	-0-			-0-
05	995 X	995	-0-	-0-	-0-	321	1	674	2	N	-0-			-0-
06	960 X	946	-0-	-14	-0-	325	1	621	2	N	-0-			-0-
07	992 X	926	-0-	-66	-0-	326	1	600	2	N	-0-			-0-
08	992 X	955	-0-	-37	-0-	329	1	626	2	N	-0-			-0-
09	960 X	892	-0-	-68	-0-	303	1	589	2	N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
SHOTWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240														
04	8624	8624	-0-	-0-	-0-	312	1	8312	2	N	-0-			-0-
05	9980	9980	-0-	-0-	-0-	382	1	9598	2	N	-0-			-0-
06	10316 R	10316	-0-	-0-	-0-	381	1	9935	2	N	-0-			-0-
07	10460 R	10460	-0-	-0-	-0-	384	1	10076	2	N	-0-			-0-
08	10458 R	10458	-0-	-0-	-0-	383	1	10075	2	N	-0-			-0-
09	10320 #	10039	-0-	-281	-0-	376	1	9663	2	N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C139 RRCID -> 204032 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4302 - 4311														
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	1	2	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES														
WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236														
04	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2041	1	11	2	N	-0-			-0-
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2241	1	16	2	N	-0-			-0-
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	1	11	2	N	-0-			-0-
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1872	1	15	2	N	-0-			-0-
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2388	1	9	2	N	-0-			-0-
*09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G. A.														
WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
COCKBURN, H. C., -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED 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														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (5400)														CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
DUFFY, G. A.															
				//CONT.//	56688 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	216748										
				WELL #:	14	RRCID -> 122703				COMPL. DATE 11/15/1986				TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	2	N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	178	1	257	2	N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	148	1	172	2	N	-0-			-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	136	1	155	2	N	-0-			-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	138	1	182	2	N	-0-			-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	147	1	210	2	N	-0-			-0-
DUFFY, G. A.				WELL #:	23	RRCID -> 125598				COMPL. DATE 10/28/1987				TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)														CNTY: WHARTON	
LODI DRILLING & SERVICE CO.															
COCKBURN, H. C.															
				WELL #:	129	RRCID -> 117017				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RODESSA OPERATING COMPANY															
COCKBURN OIL CORP. UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 170592				COMPL. DATE 07/04/1998				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)														CNTY: JASPER	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BLACK STONE ISAACS A-316															
				WELL #:	1	RRCID -> 238899				COMPL. DATE 01/25/2007				TOTAL DEPTH 14177 PERF. N/A	
04	20520 X		18292	-0-	-2228	-0-	17972	3	320	9	N	291	353	1	163
05	20057 X		-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-			163
06	19290 X		17470	-0-	-1820	-0-	17260	3	210	9	N	191	172	1	182
07	19933 X		13457	-0-	-6476	-0-	13179	3	278	9	N	253	342	1	93
08	18910 X		15244	-0-	-3666	-0-	14956	3	288	9	N	262	182	1	173
09	18300 X		13821	-0-	-4479	-0-	13357	3	464	9	N	422	345	1	250
GOBERT A-11 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 238904				COMPL. DATE 05/15/2007				TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0	
04	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-			73
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			73
06	1140	N	251	-0-	-889	-0-	251	2			N	-0-			73
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	892	2	50	9	N	45			118
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			118
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			118

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 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		264
*09	14B2 EXT	-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												
04	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	14348	3	180 9	N	164	172 1	49
05	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-				N	-0-		49
06	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	12973	3	329 9	N	299	162 1	186
07	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13033	3	135 9	N	123	181 1	128
08	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12434	3	164 9	N	149	174 1	103
09	14520 X	12364	-0-	-2156	-0-	12203	3	161 9	N	146	183 1	66
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
04	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20908	3	89 9	N	81	174 1	179
05	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-				N	-0-		179
06	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	21608	3	202 9	N	184	177 1	186
07	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14086	3	13 9	N	12		198
08	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	21574	3	194 9	N	176	174 1	200
09	19170 X	4616	-0-	-14554	-0-	4603	3	13 9	N	12		212
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
04	8370 X	5909	-0-	-2461	-0-	5630	3	279 9	N	254	157 1	202
05	8649 X	5953	-0-	-2696	-0-	5953	3		N	-0-		202
06	8370 X	5750	-0-	-2620	-0-	5735	3	15 9	N	14	161 1	55
07	8246 X	5715	-0-	-2531	-0-	5617	3	98 9	N	89		144
08	7068 X	5524	-0-	-1544	-0-	5445	3	79 9	N	72	167 1	49
09	5910 X	5505	-0-	-405	-0-	5413	3	92 9	N	84		133
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
04	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10837	3	129 9	N	117	183 1	78
05	11315 X	8594	-0-	-2721	-0-	8481	3	113 9	N	103		181
06	10950 X	10501	-0-	-449	-0-	10361	3	140 9	N	127	182 1	126
07	11346 X	4320	-0-	-7026	-0-	4261	3	59 9	N	54		180
08	11346 X	9269	-0-	-2077	-0-	9167	3	102 9	N	93	178 1	95
*09	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	10971	3	132 9	N	120	168 1	47
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
04	17010 X	11036	-0-	-5974	-0-	10695	3	341 9	N	310	342 1	111
05	17577 X	9999	-0-	-7578	-0-	9667	3	332 9	N	302	176 1	237
06	17010 X	10436	-0-	-6574	-0-	10144	3	292 9	N	265	351 1	151
07	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11229	3	369 9	N	335	349 1	137
08	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12309	3	374 9	N	340	353 1	124
*09	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	10815	3	289 9	N	263	340 1	47
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142																				
04	3600	X	2920	-0-	-680	-0-	2894	3	26	9	N	24							119	
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-							119	
06	3600	X	2953	-0-	-647	-0-	2903	3	50	9	N	45							164	
07	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	3079	3	21	9	N	19							183	
08	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	2926	3	22	9	N	20							203	
09	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	2569	3	10	9	N	9	167	1					45	

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234																				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138	
09	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																				
04	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16384	3	221	9	N	201	181	1					72	
05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12498	3	182	9	N	165	183	1					54	
06	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12599	3	178	9	N	162							216	
07	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15178	3	162	9	N	147	172	1					191	
08	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14532	3	152	9	N	138	177	1					152	
09	16590	X	14329	-0-	-2261	-0-	14183	3	146	9	N	133	185	1					100	

BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007																				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							91	
*09	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																				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24671					N	NO RPT							-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24671					N	NO RPT							-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24671					N	NO RPT							-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24671					N	NO RPT							-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24671					N	NO RPT							-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		162
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		162
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						N	1		163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		163
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
04	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	16353	3	339	9	N		308	178 1	304
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-						N	-0-		304
06	13920 X	13264	-0-	-656	-0-	13264	3				N	-0-		304
07	14384 X	12255	-0-	-2129	-0-	12255	3				N	-0-	176 1	128
08	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	15384	3	135	9	N		123		251
09	16680 X	9289	-0-	-7391	-0-	9276	3	13	9	N		12	156 1	107
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
04	390 N	129	-0-	-261	-0-	125	3	4	9	N		4		156
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-		156
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	76	3	26	9	N		24		180
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N		1		181
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	47	3	7	9	N		6		187
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	3	13	9	N		12		199
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
04	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	15901	3	160	9	N		145	174 1	94
05	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	15535	3	134	9	N		122	166 1	50
06	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	15192	3	176	9	N		160		210
07	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14966	3	83	9	N		75	171 1	114
08	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	14125	3	143	9	N		130	186 1	58
09	16050 X	13511	-0-	-2539	-0-	13357	3	154	9	N		140		198
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276														
04	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	13160	3	381	9	N		346	506 1	209
05	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-						N	-0-		209
06	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	12718	3	343	9	N		312	353 1	168
07	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13195	3	363	9	N		330	338 1	160
08	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	12871	3	362	9	N		329	360 1	129
09	13530 X	12502	-0-	-1028	-0-	12154	3	348	9	N		316	179 1	266
BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		40

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					193
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13																		
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837																		
04	7560 X	7250	-0-	-310	-0-	7092	3	158	9	N	144	178	1					181
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-							181
06	7260 X	4043	-0-	-3217	-0-	3969	3	74	9	N	67							248
07	7502 X	482	-0-	-7020	-0-	469	3	13	9	N	12	169	1					91
08	7502 X	156	-0-	-7346	-0-	156	3			N	-0-							91
*09	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6624	3	138	9	N	125							216
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690																		
04	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	22937	3	1951	9	N	1774	1964	1					201
05	25110 X	24790	-0-	-320	-0-	22903	3	1887	9	N	1715	1767	1					149
06	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	23529	3	1865	9	N	1695	1409	1					435
07	25110 X	24748	-0-	-362	-0-	22567	3	2181	9	N	1983	2076	1					342
08	25110 X	23491	-0-	-1619	-0-	22245	3	1246	9	N	1133	1239	1					236
09	25380 X	22090	-0-	-3290	-0-	20428	3	1662	9	N	1511	1412	1					335
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030																		
04	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	21141	3	437	9	N	397	357	1					330
05	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	21194	3	51	9	N	46	170	1					206
06	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	20104	3	213	9	N	194	176	1					224
07	21055 X	21055	-0-	-0-	-0-	20818	3	237	9	N	215	177	1					262
08	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	20254	3	220	9	N	200	334	1					128
09	21570 X	19357	-0-	-2213	-0-	19131	3	226	9	N	205	184	1					149
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278																		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BP BLACK STONE A-632 SWD WELL #: 1 RRCID -> 257150 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4854 - 5968																		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013																		
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339																		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
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
04	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	24371 3	242 9	N	220	220	356 1		91
05	24800 X	24232	-0-	-568	-0-	24003 3	229 9	N	208	208	176 1		123
06	24000 X	22393	-0-	-1607	-0-	22185 3	208 9	N	189	189	175 1		137
07	24800 X	22737	-0-	-2063	-0-	22520 3	217 9	N	197	197	177 1		157
08	24800 X	22406	-0-	-2394	-0-	22189 3	217 9	N	197	197	176 1		178
09	21570 X	20795	-0-	-775	-0-	20593 3	202 9	N	184	184	160 1		202
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
04	28050 X	23199	-0-	-4851	-0-	23090 3	109 9	N	99	99	178 1		150
05	28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-			N	-0-	-0-			150
06	26490 X	22184	-0-	-4306	-0-	22180 3	4 9	N	4	4			154
07	26598 X	24025	-0-	-2573	-0-	23857 3	168 9	N	153	153	176 1		131
08	25854 X	23418	-0-	-2436	-0-	23260 3	158 9	N	144	144	186 1		89
09	23190 X	22573	-0-	-617	-0-	22409 3	164 9	N	149	149	167 1		71
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
04	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	10003 3	100 9	N	91	91	182 1		88
05	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			N	-0-	-0-			88
06	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	9865 3	208 9	N	189	189	186 1		91
07	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10022 3	150 9	N	136	136			227
08	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9521 3	136 9	N	124	124	177 1		174
09	10110 X	8671	-0-	-1439	-0-	8544 3	127 9	N	115	115	186 1		103
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
04	25770 X	19450	-0-	-6320	-0-	19139 3	311 9	N	283	283	373 1		166
05	26629 X	21802	-0-	-4827	-0-	21482 3	320 9	N	291	291	365 1		92
06	25770 X	20595	-0-	-5175	-0-	20299 3	296 9	N	269	269	177 1		184
07	23715 X	21593	-0-	-2122	-0-	21345 3	248 9	N	225	225	176 1		233
08	22351 X	20063	-0-	-2288	-0-	19809 3	254 9	N	231	231	346 1		118
09	21090 X	18113	-0-	-2977	-0-	17883 3	230 9	N	209	209	186 1		141
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
04	33750 X	28296	-0-	-5454	-0-	25557 3	2739 9	N	2490	2490	2474 1		239
05	40007 X	40007	-0-	-0-	-0-	36708 3	3299 9	N	2999	2999	3028 1		210
06	35417 X	35417	-0-	-0-	-0-	32856 3	2561 9	N	2328	2328	2248 1		290
07	34875 X	34537	-0-	-338	-0-	31439 3	3098 9	N	2816	2816	2665 1		441
08	34875 X	34727	-0-	-148	-0-	32472 3	2255 9	N	2050	2050	2103 1		388
09	38730 X	34598	-0-	-4132	-0-	31878 3	2720 9	N	2473	2473	2487 1		374

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BP BLACK STONE A-1078 SWD WELL #: 1 RRCID -> 262214 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5021 - 6089																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BP BLACK STONE A-1078 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262412 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 15312 PERF. 14927 - 20634																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 13520 - 19127																	
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9585	3	545	9	N	495	542	1			248
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	11499	3	591	9	N	537	709	1			76
06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12031	3	633	9	N	575	352	1			299
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11006	3	589	9	N	535	530	1			304
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10337	3	552	9	N	502	717	1			89
*09	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	9970	3	548	9	N	498	354	1			233
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF. 13510 - 19327																	
04	25620	X	23276	-0-	-2344	-0-	22746	3	530	9	N	482	544	1			162
05	26474	X	23725	-0-	-2749	-0-	22989	3	736	9	N	669	530	1			301
06	25620	X	22118	-0-	-3502	-0-	21823	3	295	9	N	268	354	1			215
07	26474	X	20897	-0-	-5577	-0-	20433	3	464	9	N	422	360	1			277
08	26102	X	21695	-0-	-4407	-0-	21209	3	486	9	N	442	530	1			189
09	23280	X	20601	-0-	-2679	-0-	20127	3	474	9	N	431	353	1			267
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF. 13605 - 20356																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				118
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				118
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				118
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				118
09		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																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				202
*09	14B2 EXT		-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																	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-	
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF. 13530 - 19564													
04	36390 X	30024	-0-	-6366	-0-	27855	3	2169	9	N	1972	1953 1 169	
05	37603 X	27974	-0-	-9629	-0-	25903	3	2071	9	N	1883	1767 1 285	
06	36390 X	27867	-0-	-8523	-0-	25848	3	2019	9	N	1835	1786 1 334	
07	34255 X	26499	-0-	-7756	-0-	24576	3	1923	9	N	1748	1787 1 295	
08	32023 X	24263	-0-	-7760	-0-	22299	3	1964	9	N	1785	1767 1 313	
09	30030 X	20753	-0-	-9277	-0-	19396	3	1357	9	N	1234	1245 1 302	
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-		
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF. 13388 - 19853													
04	5340 X	4776	-0-	-564	-0-	3801	3	975	9	N	886	880 1 256	
05	5518 X	4359	-0-	-1159	-0-	3711	3	648	9	N	589	703 1 142	
06	4980 X	4059	-0-	-921	-0-	3319	3	740	9	N	673	530 1 285	
07	5146 X	3600	-0-	-1546	-0-	2960	3	640	9	N	582	529 1 338	
08	4929 X	4315	-0-	-614	-0-	3466	3	849	9	N	772	870 1 240	
09	4770 X	3621	-0-	-1149	-0-	2914	3	707	9	N	643	708 1 175	
BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF. 14908 - 21295													
04	1560 X	1429	-0-	-131	-0-	1379	3	50	9	N	45	176 1 110	
05	1612 X	1576	-0-	-36	-0-	1518	3	58	9	N	53		163
06	1560 X	1540	-0-	-20	-0-	1487	3	53	9	N	48		211
07	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1594	3	57	9	N	52	173 1	90
08	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1585	3	52	9	N	47		137
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	3	42	9	N	38		175
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 13776 - 19900													
04	372690 X	8949	-0-	-363741	-0-	8385	3	564	9	N	513	532 1	186
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7052	3	485	9	N	441	539 1	88
06	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5699	3	418	9	N	380	362 1	106
07	14074 X	4919	-0-	-9155	-0-	4532	3	387	9	N	352	343 1	115
08	12338 X	1625	-0-	-10713	-0-	1390	3	235	9	N	214	173 1	156
09	7470 X	1320	-0-	-6150	-0-	1116	3	204	9	N	185	171 1	170

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 W	100532	-0-	100532	2649015	88882	3	11650	9	N	10591	10733	1		332
05	2741151 X	92136	-0-	-2649015	-0-	82177	3	9959	9	N	9054	9030	1		356
06	137520 X	75550	-0-	-61970	-0-	67949	3	7601	9	N	6910	6786	1		480
07	142104 X	80566	-0-	-61538	-0-	71835	3	8731	9	N	7937	8074	1		343
08	115382 X	81712	-0-	-33670	-0-	72583	3	9129	9	N	8299	8285	1		357
09	79350 X	NO RPT	-0-	-79350	-0-					N	NO RPT				357
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978															
04	0 W	68097	-0-	68097	1525649	61517	3	6580	9	N	5982	5956	1		440
05	0 W	77228	-0-	77228	1602877	69830	3	7398	9	N	6725	6955	1		210
06	0 W	72002	-0-	72002	1674879	66061	3	5941	9	N	5401	5394	1		217
07	0 W	79269	-0-	79269	1754148	71445	3	7824	9	N	7113	7073	1		257
08	0 W	98243	-0-	98243	1852391	89588	3	8655	9	N	7868	7865	1		260
09	74730 X	NO RPT	-0-	-74730	1777661					N	NO RPT				260
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609															
04	0 W	-0-	-0-	-0-	488499					N	4947	4824	1		427
05	0 W	-0-	-0-	-0-	488499					N	4671	4642	1		456
06	0 W	87682	-0-	87682	576181	83016	3	4666	9	N	4242	4447	1		251
07	0 W	89673	-0-	89673	665854	84647	3	5026	9	N	4569	4624	1		196
08	0 W	85215	-0-	85215	751069	80032	3	5183	9	N	4712	4392	1		516
09	185070 X	NO RPT	-0-	-185070	565999					N	NO RPT				516
BBX OPERATING, L.L.C. 058908 YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332															
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5502	3	542	9	N	493	542	1		199
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7259	3	592	9	N	538	541	1		196
06	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7093	3	494	9	N	449	361	1		284
07	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	6763	3	474	9	N	431	536	1		179
08	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	7584	3	546	9	N	496	537	1		138
*09	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	7750	3	580	9	N	527	534	1		131
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162															
04	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	19261	3	591	9	N	537	725	1		68
05	20460 X	19890	-0-	-570	-0-	19337	3	553	9	N	503	368	1		203
06	19800 X	19380	-0-	-420	-0-	18833	3	547	9	N	497	539	1		161
07	20460 X	20109	-0-	-351	-0-	19563	3	546	9	N	496	541	1		116
08	20460 X	18893	-0-	-1567	-0-	18356	3	537	9	N	488	361	1		243
09	19410 X	14665	-0-	-4745	-0-	14248	3	417	9	N	379	361	1		261
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000															
04	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	23310	3	1767	9	N	1606	1614	1		351
05	25979 X	25979	-0-	-0-	-0-	24213	3	1766	9	N	1605	1592	1		364
06	23880 X	22950	-0-	-930	-0-	21419	3	1531	9	N	1392	1440	1		316
07	25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	23920	3	1672	9	N	1520	1595	1		241
08	24676 X	24636	-0-	-40	-0-	22950	3	1686	9	N	1533	1415	1		359
*09	22725 X	22725	-0-	-0-	-0-	21239	3	1486	9	N	1351	1421	1		289

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296															
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
04	22080 X	17392	-0-	-4688	-0-	15974	3	1418	9	N	1289	1434	1		306
05	22816 X	19296	-0-	-3520	-0-	17788	3	1508	9	N	1371	1439	1		238
06	22080 X	18016	-0-	-4064	-0-	16655	3	1361	9	N	1237	1261	1		214
07	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	17500	3	1341	9	N	1219	1242	1		191
08	19282 X	18826	-0-	-456	-0-	17232	3	1594	9	N	1449	1256	1		384
*09	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	18260	3	1365	9	N	1241	1256	1		369

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
04	54480 X	42455	-0-	-12025	-0-	38289	3	4166	9	N	3787	4099	1		243
05	56296 X	49259	-0-	-7037	-0-	45524	3	3735	9	N	3395	3204	1		434
06	56294 X	56294	-0-	-0-	-0-	52783	3	3511	9	N	3192	3054	1		572
07	46779 X	34178	-0-	-12601	-0-	31559	3	2619	9	N	2381	2516	1		437
08	49259 X	46111	-0-	-3148	-0-	42440	3	3671	9	N	3337	3402	1		372
09	47160 X	42053	-0-	-5107	-0-	38881	3	3172	9	N	2884	2862	1		394

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
04	INC G-10	26658	-0-	26658	55998	25914	3	744	9	N	676	729	1		256
05	INC G-10	24646	-0-	24646	80644	23940	3	706	9	N	642	719	1		179
06	INC G-10	25284	-0-	25284	105928	24604	3	680	9	N	618	550	1		247
07	INC G-10	23882	-0-	23882	129810	23227	3	655	9	N	595	716	1		126
08	INC G-10	24311	-0-	24311	154121	23669	3	642	9	N	584	531	1		179
*09	177027 X	22906	-0-	-154121	-0-	22309	3	597	9	N	543	539	1		183

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
04	INC G-10	25199	-0-	25199	51068	22645	3	2554	9	N	2322	2329	1		266
05	INC G-10	25941	-0-	25941	77009	23334	3	2607	9	N	2370	2350	1		286
06	INC G-10	24395	-0-	24395	101404	21977	3	2418	9	N	2198	2155	1		329
07	INC G-10	24007	-0-	24007	125411	21454	3	2553	9	N	2321	2334	1		316
08	INC G-10	25553	-0-	25553	150964	22970	3	2583	9	N	2348	2323	1		341
*09	180676 X	29712	-0-	-150964	-0-	26793	3	2919	9	N	2654	2483	1		512

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935															
*10	0	12553	-0-	12553	125219	9703	3	2850	9	N	2591	2843	1		355
11	0	11019	-0-	11019	136238	8355	3	2664	9	N	2422	2143	1		634
*12	146237 X	9999	-0-	-136238	-0-	7630	3	2369	9	N	2154	1977	1		811
*01	49817 X	8852	-0-	-40965	-0-	6501	3	2351	9	N	2137	2504	1		444
02	44996 X	7864	-0-	-37132	-0-	5821	3	2043	9	N	1857	2167	1		134
03	49817 X	7720	-0-	-42097	-0-	5791	3	1929	9	N	1754	1583	1		305
04	48210 X	7516	-0-	-40694	-0-	5648	3	1868	9	N	1698	1770	1		233
05	49817 X	7518	-0-	-42299	-0-	5738	3	1780	9	N	1618	1239	1		612
06	48210 X	6862	-0-	-41348	-0-	5242	3	1620	9	N	1473	1769	1		316
07	49817 X	6805	-0-	-43012	-0-	5234	3	1571	9	N	1428	1249	1		495
*08	49817 X	6564	-0-	-43253	-0-	5015	3	1549	9	N	1408	1584	1		319
09	48210 X	6108	-0-	-42102	-0-	4642	3	1466	9	N	1333	1256	1		396

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328															
*01	0	62228	-0-	62228	285615	56064	3	6164	9	N	5604	5800	1		472
*02	0	44964	-0-	44964	330579	40436	3	4528	9	N	4116	4001	1		587
*03	373366 X	42787	-0-	-330579	-0-	38549	3	4238	9	N	3853	3998	1		442
04	346020 X	35219	-0-	-310801	-0-	31607	3	3612	9	N	3284	3274	1		452
*05	357554 X	32368	-0-	-325186	-0-	29021	3	3347	9	N	3043	3059	1		436
06	346020 X	28833	-0-	-317187	-0-	25887	3	2946	9	N	2678	2679	1		435
07	357554 X	27234	-0-	-330320	-0-	24422	3	2812	9	N	2556	2692	1		299
*08	357554 X	24968	-0-	-332586	-0-	22387	3	2581	9	N	2346	2318	1		327
09	346020 X	22291	-0-	-323729	-0-	19916	3	2375	9	N	2159	1959	1		527

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//														
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC														
CARTWRIGHT														
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1500 X	114	-0-	-1386	-0-	111	2	3	9	N	3			25
05	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	12943	2	752	9	N	684	597	1	112
06	19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	18766	2	848	9	N	771	751	1	132
07	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	13986	2	486	9	N	442	387	1	187
08	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	15501	2	564	9	N	513	578	1	122
09	19620 X	14949	-0-	-4671	-0-	14459	2	490	9	N	445	381	1	186
MANOR LAKE (10,300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MCMILLIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549														
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
05	713 #	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-			-0-
06	690 #	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-			-0-
07	744 #	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	744 #	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-			-0-
09	720 #	343	-0-	-377	-0-	343	2			N	-0-			-0-
MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800)														
SHIDLER, MARK L., INC.														
STEVENS														
WELL #: 1 RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	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)														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.														
ELVING, FRED -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600														
04	632 R	632	-0-	-0-	-0-	596	1	3	3	Y	30	20	1	23
						33	9							
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	665	5	36	9	Y	33	39	1	17
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	702	1	16	5	Y	31	35	1	13
						34	9							
07	523 R	523	-0-	-0-	-0-	488	1	3	5	Y	29	28	1	14
						32	9							
08	993 R	993	-0-	-0-	-0-	950	1	11	5	Y	29	26	1	17
						32	9							
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			17
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.														
BELCHER, W. T. "A"														
WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358														
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	1	6	3	N	-0-			-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	5			N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	1	31	5	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANVEL (MIOCENE)												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.												
BELCHER, W.T. "A"												
				57233 434	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA					
				029710								
				WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	3234 -	3239	
M	0											
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE		BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANVEL (VICKSBURG)												
LW DYNASTY OIL INC.												
GUBERT												
				57233 815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
				480320								
				WELL #: 1	RRCID -> 185590	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8453 -	8458	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			195
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			198
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			202
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			212
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			222
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			222

MAPLE BRANCH (YEGUA)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
KEY-REEDER												
				57281 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER					
				106406								
				WELL #: 1	RRCID -> 226912	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2987 -	2993	
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2		N	-0-			20
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2		N	-0-			20
06	3780 X	3751	-0-	-29	-0-	3751 2		N	-0-			20
07	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	3656 2		N	-0-			20
08	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	3693 2		N	-0-			20
09	3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578 2		N	-0-			20

COBRA OIL & GAS CORPORATION												
VICK UNIT												
				163000								
				WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3308 -	3312	
04	6330 X	4746	-0-	-1584	-0-	4357 2	389 9	N	354	476 1		95
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5333 2	276 9	N	251	309 1		37
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	5691 2	662 9	N	602	464 1		175
07	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	5671 2	519 9	N	472	470 1		177
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	5600 2	595 9	N	541	626 1		92
09	6360 X	6105	-0-	-255	-0-	5540 2	565 9	N	514	462 1		144

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
BP AMERICA A-303												
				57468 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER					
				147715								
				WELL #: 1	RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12388 -	12498	
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	522 1	4369 2	N	310	370 1		195
						341 9						
05	5239 X	4399	-0-	-840	-0-	437 1	3702 2	N	236	351 1		80
						260 9						
06	5370 X	3594	-0-	-1776	-0-	489 1	2806 2	N	272	178 1		174
						299 9						
07	5549 X	2504	-0-	-3045	-0-	294 1	2069 2	N	128	176 1		126
						141 9						
08	5549 X	3755	-0-	-1794	-0-	389 1	3111 2	N	232	175 1		183
						255 9						
*09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	540 1	4407 2	N	296	361 1		118
						326 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							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2280 X	2082 -0-	-198	-0-	180	1	1902	2	N	-0-				-0-
05		2530 X	2530 -0-	-0-	-0-	180	1	2350	2	N	-0-				-0-
06		2280 X	2173 -0-	-107	-0-	180	1	1993	2	N	-0-				-0-
07		2139 X	2026 -0-	-113	-0-	180	1	1846	2	N	-0-				-0-
08		2542 X	1752 -0-	-790	-0-	180	1	1572	2	N	-0-				-0-
09		2460 X	1462 -0-	-998	-0-	180	1	1282	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							
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793							
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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							
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	T. A.		-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							
04	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		//CONT.//		57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073							
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	-	7784	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 8314	PERF. 7750	-	7782	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	-	5414	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	-	7851	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARKHAM N. -BAY CITY, N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073																		
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578																		
M 0	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926																		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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																		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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																		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874																		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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																		
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) //CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MATAGORDA						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073																			
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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																			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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																			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	14B2 EXT	-0-	-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																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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			
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	675 1	1033 3	Y	-0-		32	
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	781 1	826 3	Y	-0-		32	
06	1950 N	1292	-0-	-658	-0-	759 1	533 3	Y	-0-		32	
07	1767 N	1502	-0-	-265	-0-	893 1	608 3	Y	1		33	
						1 9						
*08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	555 1	1079 3	Y	19		52	
						21 9						
*09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	439 1	1236 3	Y	25	2 1	75	
						28 9						
MARRS MCLEAN (FB-4, HACKBERRY)				57660 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 030985	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH	10921	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013												
MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY)				57660 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 007307	COMPL. DATE 02/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10692 - 10726			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARRS MCLEAN (FB-7, NODOSARIA)		57660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815							
BB UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 209807		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 11463 PERF.11247 - 11354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MARRS MCLEAN (FRIO B 11,200)		57660 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815							
BURRELL ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 257222		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12557 PERF.11082 - 11091		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MARRS MCLEAN (HACKB. 10,200)		57660 570	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815							
BORDAGES HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 257945		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 10230 PERF.10090 - 10134		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
BROUSSARD		WELL #: 2ST	RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			18 7	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				34
08	3100 N	6817	-0-	3717	3717	6817 2			34
09	14B2 EXT	2061	-0-	2061	5778	2061 2			34
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815							
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT		WELL #: 1 U	RRCID -> 007304		COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. G. W. BROWN UNIT				57660 870 810815 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270295		EXEMPT COMPL. DATE 02/09/2013		CNTY: JEFFERSON TOTAL DEPTH 11130 PERF. 11008 - 11022								
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
03	7750	68982	-0-	61232	61232		67178	3	1804	9	N	1640	1213	1			427
04	7500	66076	-0-	58576	119808		64892	3	1184	9	N	1076	1366	1			137
05	7750	65619	-0-	57869	177677		64276	3	1343	9	N	1221	1183	1			175
06	7500	58520	-0-	51020	228697		57720	3	800	9	N	727	618	1			284
07	7750	54177	-0-	46427	275124		53591	3	586	9	N	533	704	1			113
08	7750	39592	-0-	31842	306966		39240	3	352	9	N	320	176	1			257
09	7500	16118	-0-	8618	315584		15962	3	156	9	N	142	165	1			234
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) B & G ENERGY CORPORATION DANIEL, BILL GOVERNOR				57758 525 040403 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 182329		ONE WELL COMPL. DATE 12/22/2000		CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194								
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67
MARTIN RANCH (FRIO 14,600) CHROMA OPERATING, INC. PURE, ET AL GU				57787 500 153257 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 208113		ONE WELL COMPL. DATE 10/27/2004		CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 15392 PERF. 14676 - 14684								
04	12720 #	10962	-0-	-1758	-0-		270	1	10692	2	N	-0-					178
05	13144 #	12214	-0-	-930	-0-		300	1	11914	2	N	-0-					178
06	12720 #	11456	-0-	-1264	-0-		310	1	11146	2	N	-0-					178
07	11396 R	11396	-0-	-0-	-0-		310	1	11086	2	N	-0-					178
08	12214 #	9937	-0-	-2277	-0-		310	1	9624	2	N	3					181
							3	9									
09	11820 #	11003	-0-	-817	-0-		300	1	10675	2	N	25					206
							28	9									
PURE ET AL GU				WELL #: 1D	RRCID -> 232980		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) SANDEL OPERATING COMPANY HICKS, B. B.				57800 500 747534 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 096577		ONE WELL COMPL. DATE 09/15/1981		CNTY: GRIMES TOTAL DEPTH 10684 PERF. 10406 - 10426								
04	1830 #	632	-0-	-1198	-0-		623	2	9	9	N	8					147
05	1891 #	1149	-0-	-742	-0-		991	2	158	9	N	144	186	1			105
06	1770 #	1219	-0-	-551	-0-		1167	2	52	9	N	47					152
07	1457 #	1403	-0-	-54	-0-		1326	2	77	9	N	70	181	1			41
08	1147 #	1140	-0-	-7	-0-		1083	2	57	9	N	52					93
09	DLQ G-10	497	-0-	497	-0-		469	2	28	9	N	25					118
MEDLAND ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 099516		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	183	1	48	2	N	-0-			-0-
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	177	1	18	2	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	183	1	46	2	N	-0-			-0-
09	210 X	200	-0-	-10	-0-	177	1	23	2	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 193			WELL #:	2	RRCID ->	153582	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 1380 - 1390			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196 340	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 173			WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798 - 1801			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
STATE TRACT 173														
WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 173														
WELL #: 1 RRCID -> 196293 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2091 - 2095														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
STATE TRACT 194														
WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 194														
WELL #: 7 RRCID -> 110010 COMPL. DATE 11/20/1983 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2818 - 2820														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650)														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
STATE TRACT 194														
WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 199														
WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535					
STATE TRACT 173			WELL #: 3AL	RRCID -> 197833	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2514 - 2518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 172			WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2547 - 2556
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954					
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2881 - 2884
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006					
STATE TRACT 181			WELL #: 5	RRCID -> 122738	COMPL. DATE 09/29/1990	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2807 - 2811
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)			58197 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535					
STATE TRACT 171			WELL #: 2	RRCID -> 054473	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 3637 - 3643
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) //CONT.//														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 180 (S/2)														
WELL #: 1 U RRCID -> 203371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3626 - 3640														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
STATE TRACT 171														
WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE TRACT 171														
WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150)														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
STATE TRACT 160														
WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY BLK. 173 (2750)														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC														
STATE TRACT 173														
WELL #: 1 RRCID -> 077271 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2752 - 2755														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)														
VAMOS OIL & GAS, LLC														
STATE BLOCK 483-L														
WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L										58213 666 130342	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 6										RRCID -> 127640	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7710	-	7718					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L										58213 683 130342	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 3 D										RRCID -> 133690	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7130	-	7138					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 485-L										WELL #: 5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526	-	6606				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L										58213 684 130342	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 3 F										RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235	-	7245					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 485-L										WELL #: 5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526	-	6606				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L										58213 685 130342	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 4 U										RRCID -> 103727	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6617	-	6634					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) //CONT.//										58213 685	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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					
04	14B	DENY			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY			-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					
04	14B2	EXT			-0-	-0-		903752					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT			-0-	-0-		903752					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT			-0-	-0-		903752					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT			-0-	-0-		903752					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT			-0-	-0-		903752					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT			-0-	-0-		903752					Y	-0-					-0-
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT										WELL #: L 3	RRCID -> 184382	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 15515	PERF.15124 - 15476					
04	175338	X	175338		-0-	-0-		-0-	2416	1	172514	2	Y	371	371	1			-0-
									408	9									
05	170717	X	166705		-0-	-4012		-0-	1364	1	164739	2	Y	547	547	1			-0-
									602	9									
06	166380	X	165269		-0-	-1111		-0-	806	1	164191	2	Y	247	247	1			-0-
									272	9									
07	188258	X	188258		-0-	-0-		-0-	518	1	187395	2	Y	314	314	1			-0-
									345	9									
08	171926	X	164990		-0-	-6936		-0-	328	1	164324	2	Y	307	307	1			-0-
									338	9									
09	DLQ G-10		173081		-0-	173081		173081	373	1	172364	2	Y	298	298	1			-0-
									16	4		328	9						

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 #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 14752 - 14896														
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595														
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595														
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595														
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595														
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595														
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595														
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATTHEW (YEGUA 6300) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MAHALITC				58316 444 606055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1	RRCID ->	251267	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL	DEPTH	7305	PERF.	6300 -	6302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	10520	-0-	10520	20446	200	1	10094	2	N	205	336	1		58
05	DLQ	G-10	9926	-0-	9926	30372	226	9	9493	2	N	212	157	1		113
06	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	33911	200	1	3280	2	N	54				167
07	DLQ	G-10	3765	-0-	3765	37676	200	1	3453	2	N	102	159	1		110
08	DLQ	G-10	4880	-0-	4880	42556	112	9	4541	2	N	126	157	1		79
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42556	200	1			N	NO RPT				79
							139	9								
ZINN PETROLEUM CO. MAHALITC				950870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1	RRCID ->	172184	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6302 -	6305		
04	15300	X	2375	-0-	-12925	-0-	2340	2	35	9	N	32				171
05	14942	X	360	-0-	-14582	-0-	360	2			N	-0-	171	1		-0-
06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-				-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-				-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-				-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				-0-
MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) LAKE RONEL OIL COMPANY STEPHENSON				58457 220 483310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
WELL #:				1	RRCID ->	182508	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9694 -	9704		
04	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	10	1	16731	2	Y	169	173	1		96
05	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	186	9	17891	2	Y	46	83	1		59
06	16350	X	16325	-0-	-25	-0-	10	1	16108	2	Y	188	169	1		78
07	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	207	9	17203	2	Y	194	195	1		77
08	16895	X	16641	-0-	-254	-0-	213	9	16561	2	Y	64	83	1		58
09	17370	X	15820	-0-	-1550	-0-	70	9	15515	2	Y	268	195	1		131
							10	1								
							295	9								
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183637	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.	10280 -	10290	
04	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	10	1	16693	2	Y	189	195	1		107
05	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	208	9	17006	2	Y	52	93	1		66
06	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	10	1	15571	2	Y	211	190	1		87
07	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	232	9	16299	2	Y	154	173	1		68
08	16337	X	16241	-0-	-96	-0-	10	1	16131	2	Y	91	94	1		65
09	16920	X	15595	-0-	-1325	-0-	169	9	15339	2	Y	224	173	1		116
							246	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STEPHENSON, J. W.		WELL #:	4	RRCID -> 187999		COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10096 PERF. 9309 - 9880
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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

MAYES, SOUTH			58651 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
SMGU 10 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 165031		COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	12350 PERF. 4164 - 4184
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	54

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRI0 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	903	-0-	-297 B	-0-		120	1	232	3	N	501	712	1			311
							551	9									
05	1240 N	1227	-0-	-13 B	-0-		124	1	531	3	N	520	348	1			483
							572	9									
06	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-		120	1	548	3	N	475	703	1			255
							523	9									
07	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-		124	1	490	3	N	488	353	1			390
							537	9									
08	1240 N	1030	-0-	-210 B	-0-		124	1	405	3	N	455	354	1			491
							501	9									
09	1200 N	946	-0-	-254 B	-0-		120	1	343	3	N	439	351	1			579
							483	9									
MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				521516		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11955 - 11970					
04	2070 N	2219	-0-	149 B	-20208		2188	2	31	9	N	28					137
05	2108 N	2158	-0-	50 B	-20158		2136	2	22	9	N	20					157
06	1350 N	1946	-0-	596 B	-19562		1855	2	91	9	N	83	177	1			63
07	2294 N	1989	-0-	-305 B	-19562		1937	2	52	9	N	47					110
08	2170 N	1767	-0-	-403 B	-19562		1728	2	39	9	N	35					145
09	1950 N	3541	-0-	1591 B	-17971		78	1	3012	2	N	410	182	1			373
							451	9									
MAYES SOUTH (FRI0 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6				58651 685 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12920					
04	1530 #	294	-0-	-1236	-0-		294	2			N	-0-					46
05	372 #	54	-0-	-318	-0-		54	2			N	-0-					46
06	990 #	320	-0-	-670	-0-		320	2			N	-0-					46
07	1023 #	310	-0-	-713	-0-		310	2			N	-0-					46
08	1023 #	308	-0-	-715	-0-		308	2			N	-0-					46
*09	677 R	677	-0-	-0-	-0-		7	1	670	2	N	-0-					46
MAYES, SOUTH (FRI0 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				58651 760 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 9068 - 9074					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
MAYES, SOUTH (FRI0 9100) HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST SCHERER, MRS. LULA RAY				58651 800 360394		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
WELL #:				2		RRCID -> 162717		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12068		PERF. 9453 - 9458			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0 K	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		
04	8280	X	7682	-0-	-598	-0-	54	1	7572	2	N	51	175	1	91
05	8556	X	7977	-0-	-579	-0-	56	9	7901	2	N	19			110
06	8250	X	7522	-0-	-728	-0-	55	1	7440	2	N	31			141
07	8525	X	8011	-0-	-514	-0-	21	9	7920	2	N	39			180
08	8091	X	6804	-0-	-1287	-0-	48	1	6697	2	N	58			238
09	7710	X	7280	-0-	-430	-0-	43	1	7175	2	N	53	177	1	114
							64	9							
							47	1							
							58	9							

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, ALICE ET AL			//CONT.// //CONT.// WELL #:		59416 500 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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	10860 X	10608	-0-	-252	-0-	694 7 9	1 9907	2	Y		6					31
05	11222 X	11162	-0-	-60	-0-	700 2 9	1 10460	2	Y		2	26	1			7
06	11100 X	10443	-0-	-657	-0-	654 1 9	1 9788	2	Y		1					8
07	11470 X	10966	-0-	-504	-0-	649 1 9	1 10316	2	Y		1					9
08	11253 X	9320	-0-	-1933	-0-	582 1 9	1 8737	2	Y		1					10
09	10800 X	10035	-0-	-765	-0-	633 1 9	1 9402	2	Y		-0-					10

AMMANN, HOMER TRUST			WELL #:		1ST	RRCID -> 131950	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A							
04	3360 X	2059	-0-	-1301	-0-	15 1	2044 2	2	N		-0-					195
05	3472 X	2235	-0-	-1237	-0-	15 1	2201 2	2	N		17	174	1			38
06	3360 X	2248	-0-	-1112	-0-	14 1	2230 2	2	N		4					42
07	2976 X	2530	-0-	-446	-0-	15 1	2514 2	2	N		1					43
08	2232 X	2089	-0-	-143	-0-	13 1	2057 2	2	N		17					60
*09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	16 1 9	4 2487	2	N		4					64

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					
04	6043 R	6043	-0-	-0-	-0-	5997 2	46 9	9	N		42					291
05	5871 R	5871	-0-	-0-	-0-	5796 2	75 9	9	N		68	179	1			180
06	6210 #	5960	-0-	-250	-0-	5927 2	33 9	9	N		30					210
07	6355 #	5663	-0-	-692	-0-	5661 2	2 9	9	N		2					212
08	6355 #	4057	-0-	-2298	-0-	3890 2	167 9	9	N		152	182	1			182
09	6030 #	2705	-0-	-3325	-0-	2705 2			N		-0-					182

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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					116

MELLON (10500) 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					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997																

MELLON (10500)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
BURKE, FRANCES P. ET AL															
//CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5100	X	2477	-0-	-2623	-0-	2339	2	138	9	Y	125			258
05	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	4711	2	21	9	Y	19	163	1	114
06	4770	X	3689	-0-	-1081	-0-	3655	2	34	9	Y	31			145
07	4929	X	4784	-0-	-145	-0-	4765	2	19	9	Y	17			162
08	4743	X	3271	-0-	-1472	-0-	3250	2	21	9	Y	19			181
09	DLQ	G-10	3430	-0-	3430	3430	3396	2	34	9	Y	31			212
HICKL, E. L. ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A	
04	7320	X	5908	-0-	-1412	-0-	5822	2	86	9	Y	78	193	1	138
05	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	6844	2	95	9	Y	86			224
06	6480	X	6473	-0-	-7	-0-	6404	2	69	9	Y	63	191	1	96
07	6696	X	6397	-0-	-299	-0-	6203	2	194	9	Y	176			272
08	6944	X	3196	-0-	-3748	-0-	3168	2	28	9	Y	25	193	1	104
09	DLQ	G-10	7214	-0-	7214	7214	7149	2	65	9	Y	59			163
BARKLEY														WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350	
04	4500	X	4112	-0-	-388	-0-	4076	2	36	9	N	33			221
05	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4138	2	91	9	N	83	180	1	124
06	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	3866	2	13	9	N	12			136
07	4247	X	4223	-0-	-24	-0-	4198	2	25	9	N	23			159
08	4247	X	2173	-0-	-2074	-0-	2152	2	21	9	N	19			178
*09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6116	2	45	9	N	41			219
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	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	
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			131
05	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370	2			Y	-0-			131
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-			131
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			131
08	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			Y	-0-			131
09	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	1188	1188	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															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

MENELEE (FRI0 4350) H. ROADES, INC. RANCH			60476 222 341527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1		RRCID -> 131057		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 4578 - 4582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENELEE (FRI0 4800) ATASCA RESOURCES, INC. TAYLOR UNIT			60476 344 035643		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1		RRCID -> 183670		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4814 - 4833			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENELEE (FRI0 4850) ALTA MESA SERVICES, LP KOUDELA-SCHMIDT			60476 387 015721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1		RRCID -> 232613		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4854 - 4857			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MENELEE (FRI0 4900) HOLLIMON OIL CORPORATION WENGLAR			60476 430 393345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1		RRCID -> 244038		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4780 - 4783			
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			123
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			123
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			123
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
MENELEE (FRI0 5500) ATASCA RESOURCES, INC. HUNT			60476 731 035643		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1		RRCID -> 182265		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5384 - 5888			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENEFE (FRIO 5750)		60476 749	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
ROADS G. U. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 189321		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					23
MENEFE (RAUN-YEGUA)		60476 895	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643								
RAUN		WELL #: 1	RRCID -> 190563		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 4040 - 4170			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					-0-
RAUN		WELL #: 2	RRCID -> 204228		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63
MENEFE (YEGUA)		60476 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921								
RAUN, N.		WELL #: 2	RRCID -> 126065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAUN, N.		WELL #: 3	RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617			
04	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			34
05	2294 #	1905	-0-	-389	-0-	1905	2			34
06	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			34
07	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3133	2	87	9	113
08	3205 R	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			113
*09	3252 R	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			113
MENEFE (YEGUA EY 9850)		60476 930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
CRANEK G. U. -A-		WELL #: 1	RRCID -> 178541		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4030 - 4188			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENEFEE (YEGUA 9050)														CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.															
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U															
WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
VIPER S.W.D., LLC														CNTY: WHARTON	
WENDEL															
WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155															
04	14B2 EXT	1877	-0-	1877	5800	1831	2	46	9	N	42				222
05	14B2 EXT	776	-0-	776	6576	776	2			N	-0-				222
06	6576 X	-0-	-0-	-6576	-0-					N	23	185	1		60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				70
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				80
09	1890 X NO RPT	-0-	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				80
MENEFEE (YEGUA 10050)														CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.															
CRANEK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')														CNTY: WHARTON	
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC															
EGYPT SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERCHANT (CONSOLIDATED)														CNTY: LIBERTY	
QUAIL CREEK OIL CORPORATION															
MERCHANT OPERATORS FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424															
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	6	1	684	3	Y	47	45	1		6
						52	9								
05	806 N	575	-0-	-231	-0-	4	1	540	3	Y	28	32	1		2
						31	9								
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	7	1	1912	3	Y	63	57	1		8
						69	9								
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1890	3	Y	55	58	1		5
						61	9								
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1278	3	Y	66	64	1		7
						73	9								
*09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1500	3	Y	125	122	1		10
						138	9								

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (9100, WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CENTRAL COLE & COKE														
60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO 386310 WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7647 R	7371	-0-	-276	-0-	1044 447	1 9	5880	3	Y	406	406	1	156
05	7585 R	7585	-0-	-0-	-0-	1108 470	1 9	6007	3	Y	427	414	1	169
06	9030 #	6754	-0-	-2276	-0-	986 459	1 9	5309	3	Y	417	436	1	150
07	9455	7549	-0-	-1906	-0-	1118 531	1 9	5900	3	Y	483	471	1	162
08	8463 #	7842	-0-	-621	-0-	1176 585	1 9	6081	3	Y	532	530	1	164
09	6570	7303	-0-	733	733	1131 572	1 9	5600	3	Y	520	436	1	248
MERCY (10400 WILCOX) CICO OIL & GAS COMPANY MERCY UNIT														
60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO 153410 WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231														
04	5850 X	1262	-0-	-4588	-0-	15 94	1 9	1153	2	N	85			166
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	96 531	1 9	6849	2	N	483	557	1	92
06	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	96 483	1 9	6283	2	N	439	365	1	166
07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	98 516	1 9	6043	2	N	469	368	1	267
08	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	93 591	1 9	6764	2	N	537	532	1	272
*09	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	95 681	1 9	6819	2	N	619	520	1	371
HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS														
386310 WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
04	3660 X	3642	-0-	-18	-0-	530 127	1 9	2985	3	Y	115	1	8	202
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	606 150	1 9	3289	3	Y	136	185	1	153
06	4200 X	3727	-0-	-473	-0-	562 142	1 9	3023	3	Y	129	181	1	100
07	4340 X	3695	-0-	-645	-0-	569 125	1 9	3001	3	Y	114			214
08	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	577 145	1 9	2981	3	Y	132	167	1	179
09	3900 X	3485	-0-	-415	-0-	563 134	1 9	2788	3	Y	122	178	1	123
CENTRAL COAL & COKE														
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303														
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	629 111	1 9	3544	3	Y	101	91	1	54
05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	658 110	1 9	3571	3	Y	100	89	1	63
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	652 135	1 9	3512	3	Y	123	105	1	80
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	684 111	1 9	3606	3	Y	101	102	1	79
*08	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	730 94	1 9	3776	3	Y	85	131	1	33
*09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	724 85	1 9	3587	3	Y	77	75	1	33

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 837

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER LUMBER CO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	60589 950 386310 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 163249		CAPACITY COMPL. DATE 04/30/1997				CNTY: SAN JACINTO TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364								
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	
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	13 1	9		73	3	Y		1					3	
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22 1	9		117	3	Y		1	2	1			2	
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	9 1	1		47	3	Y		-0-	1	1			1	
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	51 10	9		267	3	Y		9					10	
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	11 11	9		52	3	Y		10	10	1			10	
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19 1	1		91	3	Y		-0-	6	1			4	
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519							
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	82 64	1 9		459	3	Y		58	43	1		1	8	26
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	66 48	1 9		361	3	Y		44	39	1			31	
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	68 37	1 9		369	3	Y		34	51	1			14	
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	76 28	1 9		404	3	Y		25	25	1			14	
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	73 54	1 9		376	3	Y		49	52	1			11	
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	85 55	1 9		419	3	Y		50	45	1		1	8	15
FOSTER MINERALS "D"					WELL #:	1	RRCID -> 168291		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10220 - 10292							
04	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	323 78	1 9		1821	3	Y		71	67	1			27	
05	2697	X	2033	-0-	-664	-0-	305 75	1 9		1653	3	Y		68	65	1		1	8	29
06	2730	X	2143	-0-	-587	-0-	322 90	1 9		1731	3	Y		82	80	1		1	8	30
07	2821	X	1014	-0-	-1807	-0-	152 58	1 9		804	3	Y		53	60	1			23	
08	2604	X	110	-0-	-2494	-0-	18 1	1		92	3	Y		-0-	16	1			7	
09	2130	N	334	-0-	-1796	-0-	56 2	1 9		276	3	Y		2	5	1			4	
BERGER-CARNES					WELL #:	2	RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300							
04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	1562 271	1 9		8797	3	Y		246	194	1		1	8	115
05	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1601 266	1 9		8682	3	Y		242	199	1		1	8	157
06	10800	X	9714	-0-	-1086	-0-	1485 238	1 9		7991	3	Y		216	289	1		1	8	83
07	11160	X	10189	-0-	-971	-0-	1585 242	1 9		8362	3	Y		220	189	1			114	
08	11160	X	10130	-0-	-1030	-0-	1603 241	1 9		8286	3	Y		219	275	1			58	
*09	10410	X	9489	-0-	-921	-0-	1560 208	1 9		7721	3	Y		189	181	1		1	8	65

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BERGER CARNES UNIT														
//CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* C M	* COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	5940 X	5921	-0-	-19	-0-	866 180 9	1	4875	3	Y	164	132	1	1 8 78
05	6138 X	5986	-0-	-152	-0-	903 184 9	1	4899	3	Y	167	137	1	1 8 107
06	6840 X	5551	-0-	-1289	-0-	843 172 9	1	4536	3	Y	156	204	1	1 8 58
07	7068 X	5695	-0-	-1373	-0-	877 190 9	1	4628	3	Y	173	145	1	86
08	6541 X	5413	-0-	-1128	-0-	848 180 9	1	4385	3	Y	164	207	1	43
09	5910 X	5062	-0-	-848	-0-	825 152 9	1	4085	3	Y	138	133	1	48
MERCY (10950 WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CENTRAL COAL & COKE														
60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO 386310 WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964														
04	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	1939 255 9	1	10925	3	Y	232	227	1	3 8 86
05	12834 X	12591	-0-	-243	-0-	1921 241 9	1	10429	3	Y	219	216	1	2 8 87
06	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	2024 204 9	1	10893	3	Y	185	202	1	3 8 67
07	13547 X	13144	-0-	-403	-0-	2065 187 9	1	10892	3	Y	170	177	1	60
08	13547 X	13307	-0-	-240	-0-	2137 125 9	1	11045	3	Y	114	133	1	41
*09	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	2017 139 9	1	9985	3	Y	126	104	1	4 8 59
MERCY, SE. (9400)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
BULLPEN														
60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO 606055 WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458														
*04	7500	8090	-0-	590	138619	7848	2	242	9	N	220	193	1	88
*05	7750	8258	-0-	508	139127	7980	2	278	9	N	253	187	1	154
*06	7500	5647	-0-	-1853	137274	5590	2	57	9	N	52			206
*07	7750	4680	-0-	-3070	134204	4601	2	79	9	N	72	174	1	104
*08	7750	3179	-0-	-4571	129633	2572	2	607	9	N	552	359	1	297
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	129633					N	NO RPT			297
MICHENER														
MCDONNOLD OPERATING, INC.														
CARTER, W.T. -C-														
60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER 548163 WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 367-L														
61041 170 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA				
130342														
WELL #: 3					RRCID -> 104063					COMPL. DATE 10/17/1996				
					TOTAL DEPTH 8350					PERF. 5820 - 5856				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 367-L														
61041 200 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA				
130342														
WELL #: 2 U					RRCID -> 086825					COMPL. DATE 06/20/1978				
					TOTAL DEPTH 7650					PERF. 6084 - 6103				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC.														
ST. TR. 366-L NW/4														
259789														
WELL #: 6					RRCID -> 096388					COMPL. DATE 10/25/1981				
					TOTAL DEPTH 6503					PERF. 6054 - 6094				
04	27690	#	-0-	-0-	-27690	-0-				Y	-0-			57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 367-L														
61041 280 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
130342														
WELL #: 2 L					RRCID -> 098874					COMPL. DATE 12/31/1981				
					TOTAL DEPTH 7650					PERF. 6775 - 6790				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-

MIDFIELDS, S W (9150)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
WADSWORTH, A. H.														
61054 600 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
139584														
WELL #: 1					RRCID -> 214584					COMPL. DATE 12/31/2005				
					TOTAL DEPTH 9400					PERF. 9096 - 9149				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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 #:		4	RRCID -> 153354		COMPL. DATE 12/18/1994		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9621 - 9641	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013												
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549		PERF. 10361 - 10367	
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	Y	18	23
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10	13
06	510 N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-	7
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	495	2	11	9	Y	10	4
08	527 N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9	Y	15	10
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	6
DWYER		WELL #:		1	RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994		PERF. 11133 - 11153	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	839	2	19	9	Y	17	21
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1017	2	30	9	Y	27	19
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	Y	14	18
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	973	2	29	9	Y	26	12
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	778	2	29	9	Y	26	20
*09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14	16
GRAVES UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 242498		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12157		PERF. 10034 - 10056	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID -> 157013		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 9698 - 9714	
BUSCH GAS UNIT O/A				3UT								
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILTON, N. (13000)															
CATHEXIS OIL & GAS, LLC															
HAMILL GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 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
04	1530 X	1201	-0-	-329	-0-	1191	2	10	9	Y	9	8	1	11	
05	1333 X	1166	-0-	-167	-0-	1145	2	21	9	Y	19	18	1	12	
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8	9	1	11	
07	1333 X	1137	-0-	-196	-0-	1115	2	22	9	Y	20	19	1	12	
08	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	Y	24	18	1	18	
*09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2071	2	18	9	Y	16	18	1	16	
HAMILL G. U. #3															
WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A															
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	Y	12	10	1	15	
05	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	1827	2	20	9	Y	18	20	1	13	
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2068	2	9	9	Y	8	10	1	11	
07	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1798	2	25	9	Y	23	24	1	10	
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2399	2	39	9	Y	35	21	1	24	
*09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2631	2	18	9	Y	16	21	1	19	
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1															
WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A															
04	300 N	80	-0-	-220	-0-	54	2	26	9	Y	24	17	1	67	
05	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-	31	1	36	
06	150 N	38	-0-	-112	-0-	38	2			Y	-0-			36	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	144	2	12	9	Y	11	16	1	31	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	Y	2	18	1	15	
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			15	
HAMILL GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF. 12200 - 12234															
04	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	2778	2	24	9	Y	22	19	1	28	
05	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2808	2	39	9	Y	35	38	1	25	
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2986	2	19	9	Y	17	19	1	23	
07	2883 N	2737	-0-	-146	-0-	2697	2	40	9	Y	36	41	1	18	
08	3100 N	3190	-0-	-90	-90	3149	2	41	9	Y	37	27	1	28	
*09	3571 X	3481	-0-	-90	-0-	3453	2	28	9	Y	25	27	1	26	
GRAVES UNIT "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF. 11998 - 12030															
04	6360 X	6279	-0-	-81	-0-	6223	2	56	9	Y	51	55	1	97	
05	6572 X	6381	-0-	-191	-0-	6306	2	75	9	Y	68	102	1	63	
06	6360 X	5429	-0-	-931	-0-	5403	2	26	9	Y	24			87	
07	6572 X	6379	-0-	-193	-0-	6295	2	84	9	Y	76	55	1	108	
08	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7715	2	65	9	Y	59	136	1	31	
*09	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8240	2	63	9	Y	57			88	
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF. 13980 - 14006															
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	281	2	47	9	Y	43	155	1	42	
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	250	2	63	9	Y	57			99	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	Y	51			150	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			150	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			150	
09	T. A.	325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-			150	
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1															
WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 14367 - 14393															
04	8490 X	6663	-0-	-1827	-0-	6657	2	6	9	Y	5	26	1	19	
05	8773 X	5927	-0-	-2846	-0-	5917	2	10	9	Y	9			28	
06	8490 X	4878	-0-	-3612	-0-	4848	2	30	9	Y	27			55	
07	8773 X	8612	-0-	-161	-0-	8571	2	41	9	Y	37			92	
08	8773 X	8746	-0-	-27	-0-	8683	2	63	9	Y	57			149	
*09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6758	2	58	9	Y	53	180	1	22	

MILTON, N. (13000)														CNTY: HARRIS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY																	
SHARMAN GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	90	1	1891	2	N	31					232	
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	34	9	1966	2	N	31	173	1			90	
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	2	N	30					120	
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	33	9	1911	2	N	23					143	
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	93	1	1835	2	N	22					165	
09	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	24	9	1660	2	N	14					179	
						15	9										

SWEENEY GAS UNIT #1														WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498			
04	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	90	1	10833	2	N	123	179	1			135	
05	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	135	9	11237	2	N	127	179	1			83	
06	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	90	1	10538	2	N	101					184	
07	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	140	9	11036	2	N	110	179	1			115	
08	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	90	1	10970	2	N	98					213	
09	DLQ G-10	10359	-0-	10359	10359	111	9	10152	2	N	106	182	1			137	

BUSCH G. U.														WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A			
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	Y	25					116	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	9	564	2	Y	12					128	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	9	14	2	Y	-0-					128	
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	90	1	29	2	Y	-0-					128	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	93	1	73	2	Y	-0-					128	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					128	

BUSCH GAS UNIT O/A														WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HAMILL ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210			
*10	18290 X	15478	-0-	-2812	-0-	15295	3	183	9	N	166	180	1			128	
*11	17700 X	14874	-0-	-2826	-0-	14692	3	182	9	N	165	181	1			112	
*12	17794 X	14495	-0-	-3299	-0-	14319	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	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15352	3	292	9	N	265	179	1			226	
04	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	3			N	-0-					226	
05	13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	13324	3	184	9	N	167	364	1			29	
06	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12135	3	182	9	N	165					194	
07	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	14903	3	164	9	N	149	174	1			169	
08	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	13372	3	183	9	N	166	178	1			157	
09	DLQ G-10	13272	-0-	13272	13272	13087	3	185	9	N	168	182	1			143	

MILTON, N. (13000)													CNTY: HARRIS	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
HAMILL ESTATE														
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 450175														
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6789 X	6699	-0-	-90	-0-	6656	3	43	9	N	39			116
*11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7899	3	51	9	N	46			162
*12	6572 X	6282	-0-	-290	-0-	6248	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	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6545	3	32	9	N	29			112
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6238	3	39	9	N	35			147
05	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6230	3	56	9	N	51			198
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5696	3	37	9	N	34	183	1	49
07	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6023	3	30	9	N	27			76
08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6770	3	35	9	N	32			108
09	DLQ G-10	7123	-0-	7123	7123	7095	3	28	9	N	25			133

BUSCH GAS UNIT O/A														
WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUSCH GAS UNIT O/A														
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050														
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	90	1	3938	2	Y	39			149
						43	9							
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	90	1	4004	2	Y	33			182
						36	9							
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	90	1	3766	2	Y	31			213
						34	9							
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	93	1	3896	2	Y	31	175	1	69
						34	9							
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	93	1	3949	2	Y	9			78
						10	9							
*09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	90	1	3582	2	Y	31			109
						34	9							

SWEENEY GU #2														
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104														
04	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	90	1	12984	2	N	138			187
						152	9							
05	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	90	1	13148	2	N	125	188	1	124
						138	9							
06	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	90	1	11504	2	N	110	178	1	56
						121	9							
07	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	93	1	11987	2	N	114			170
						125	9							
08	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	93	1	12586	2	N	111	178	1	103
						122	9							
*09	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	90	1	11363	2	N	115	175	1	43
						127	9							

MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175								
SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15080 - 15100	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	90 1 36 9	5160	2	N	33			268
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	90 1 31 9	5274	2	N	28			296
06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	90 1 36 9	5073	2	N	33	176 1		153
07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	93 1 36 9	5179	2	N	33			186
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	93 1 2 9	5227	2	N	2			188
*09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	90 1 2 9	4798	2	N	2			190

MOORES (YEGUA EY-2)			62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648										
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:		99	RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7192 - 7236	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL			WELL #:		178	RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162		PERF. N/A	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, J. M.			WELL #:		189	RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7826 - 7840	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL			WELL #:		119	RRCID -> 037878		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 6704 - 6837	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 6700)														
CML EXPLORATION, LLC														
HILMAR														
//CONT.// 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 120648														
WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04		3090 #	2803	-0-	-287	-0-	2803	2		N	-0-			55
05		3689 #	2450	-0-	-1239	-0-	2450	2		N	-0-			55
06		3570 #	1735	-0-	-1835	-0-	1735	2		N	-0-			55
07		3689 #	2021	-0-	-1668	-0-	2021	2		N	-0-			55
*08		3085 R	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			55
*09		3299 R	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			55

MOORES (YEGUA 7300)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M.														
62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7400)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600)														
CML EXPLORATION, LLC														
MOORE, J. M., ET AL														
62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M., ET AL														
WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7900)														
CML EXPLORATION, LLC														
DYER														
62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
120648														
WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225														
04		1860 #	1855	-0-	-5	-0-	1855	2		N	-0-			154
05		2387 #	2035	-0-	-352	-0-	2035	2		N	-0-			154
06		2310 #	1713	-0-	-597	-0-	1713	2		N	-0-			154
07		2387 #	1520	-0-	-867	-0-	1520	2		N	-0-			154
08		2046 #	1776	-0-	-270	-0-	1776	2		N	-0-			154
*09		2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	2702	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE, J.M. ETAL			WELL #: 197	RRCID -> 112697	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC			532988						
BUCKALEW			WELL #: 1	RRCID -> 102115	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORES ORCHARD*			62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648						
MOORE, J. M., ETAL			WELL #: 92	RRCID -> 049377	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6607 - 6629	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159	RRCID -> 059013	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 199	RRCID -> 113426	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		198	RRCID -> 156913		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 2590 - 2704	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		112	RRCID -> 183687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 7890 - 7902	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	-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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORES ORCHARD (WILCOX)				62739 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CARTER-LANGHAM, INC.				138630								
FREUDENSPRUNG		WELL #:		2	RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12257 - 12650	
04	9300	4357	-0-	-4943	-0-	1000 370 9	1 2987	2	N	336	336 1	27
05	9610	4179	-0-	-5431	-0-	1000 1	1 3179	2	N	-0-		27
06	9300	8630	-0-	-670	-0-	1000 1	1 7630	2	N	-0-		27
07	9610	8066	-0-	-1544	-0-	1000 1	1 7066	2	N	-0-		27
08	9610	3587	-0-	-6023	-0-	1000 194 9	1 2393	2	N	176	176 1	27
09	7950	6925	-0-	-1025	-0-	1000 1	1 5925	2	N	-0-		27
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)				62739 540	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE		WELL #:		9C	RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7951 - 7963	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOORE		WELL #:		12T	RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7798 - 7815	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)														CNTY: WHARTON	
CYPRESS E & P CORPORATION															
MORELAND ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230															
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	
04	3810 #	2665	-0-	-1145 B	-17123	2658	2	7	9	N	6			119	
05	2697 #	2439	-0-	-258 B	-17381	2436	2	3	9	N	3			122	
06	2610 #	2973	-0-	363 B	-17018	2970	2	3	9	N	3			125	
07	2759 #	5690	-0-	2931 B	-14087	5690	2			N	-0-			125	
08	2759 #	3764	-0-	1005 B	-13082	3764	2			N	-0-			125	
09	2970 #	3344	-0-	374 B	-12708	3344	2			N	-0-			125	

MOSS BLUFF, NORTH														CNTY: LIBERTY	
CARRIZO OIL & GAS, INC.															
GALLOWAY GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	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															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CHOICE EXPLORATION, INC.															
MIDDLETON															
WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802															
04	83160 X	72820	-0-	-10340	-0-	68348	2	4472	9	N	4065	4374	1	503	
05	85343 X	74399	-0-	-10944	-0-	70781	2	3618	9	N	3289	3550	1	242	
06	78600 X	69313	-0-	-9287	-0-	65938	2	3375	9	N	3068	2640	1	670	
07	81189 X	69030	-0-	-12159	-0-	65902	2	3128	9	N	2844	3188	1	326	
08	78585 X	68463	-0-	-10122	-0-	65218	2	3245	9	N	2950	2796	1	480	
09	72810 X	64914	-0-	-7896	-0-	62100	2	2814	9	N	2558	2708	1	330	

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)														CNTY: LIBERTY	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
DOBERMAN UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138															
04	97680 X	96625	-0-	-1055	-0-	265	1	94481	2	N	1708	1569	1	462	
						1879	9								
05	104416 X	104416	-0-	-0-	-0-	272	1	102470	2	N	1522	1726	1	258	
						1674	9								
06	103401 X	103401	-0-	-0-	-0-	270	1	101420	2	N	1555	1579	1	234	
						1711	9								
07	99851 X	85753	-0-	-14098	-0-	270	1	83923	2	N	1418	1472	1	179	1 8
						1560	9								
08	104408 X	84220	-0-	-20188	-0-	279	1	82644	2	N	1179	1160	1	197	1 8
						1297	9								
*09	83316 X	83316	-0-	-0-	-0-	270	1	81648	2	N	1271	1208	1	255	5 8
						1398	9								

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)														CNTY: LIBERTY	
JOY RESOURCES, INC.															
MARIALLAN															
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11516 - 11590															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	62580 X	39783	-0-	-22797	-0-	181	1	39428	2	Y	158	142	1		89
05	60791 X	58459	-0-	-2332	-0-	174	9	57691	2	Y	499	396	1		192
06	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	219	1	57950	2	Y	347	231	1		308
07	59785 X	59785	-0-	-0-	-0-	549	9	59317	2	Y	314	400	1		222
08	58466 X	57143	-0-	-1323	-0-	233	1	56548	2	Y	391	324	1		289
09	58560 X	53107	-0-	-5453	-0-	382	9	52644	2	Y	301	159	1		431
						123	1								
						345	9								
						165	1								
						430	9								
						132	1								
						331	9								
MARIALLAN															
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 10442 - 10500															
04	3840 X	3721	-0-	-119	-0-	1278	1	2443	2	Y	-0-				-0-
05	3968 X	3946	-0-	-22	-0-	770	1	3176	2	Y	-0-				-0-
06	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	1305	1	3689	2	Y	-0-				-0-
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1208	1	2669	2	Y	-0-				-0-
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	1387	1	3217	2	Y	-0-				-0-
09	4980 X	2698	-0-	-2282	-0-	757	1	1941	2	Y	-0-				-0-
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)														CNTY: LIBERTY	
OMIMEX PETROLEUM, INC.															
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)														CNTY: LIBERTY	
OMIMEX PETROLEUM, INC.															
DAVIS, SWILLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)														CNTY: LIBERTY	
OMIMEX PETROLEUM, INC.															
VINSON, P. E.															
WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)					63239 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.					253162										
WASH-MCADAMS -A- UNIT					WELL #:	2HU	RRCID -> 173192	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL	DEPTH 12185	PERF.11723	-	11743	
M								*	*				*	*	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE			DISPOSITIONS			C M	COND PROD			EOM
								AMT CODE	AMT CODE						BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 W	-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		
04	0	Z	661188	-0-	661188	700298	628461	1	32686	2	N	37	37	8	-0-
							41	9							
05	7750		917058	-0-	909308	1609606	851915	1	65142	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
06	7500		968753	-0-	961253	2570859	890780	1	77477	2	N	451	71	8	380
							496	9							
07	7750		912193	-0-	904443	3475302	844210	1	67540	2	N	403	559	1	15 8 209
							443	9							
08	7750		1089668	-0-	1081918	4557220	1015060	1	74205	2	N	366	358	1	42 8 175
							403	9							
*09	7500		717321	-0-	709821	5267041	664590	1	52438	2	N	266	178	1	30 8 233
							293	9							

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)					63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.					253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1					WELL #:		1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A	
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	N	5		136
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6		142
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2		144
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2184	2	11	9	N	10		154
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8		162
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		162

WASH-MCADAMS					WELL #:	3H	RRCID -> 170345	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 11995	PERF.11980	- 18886
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #:			2HL	RRCID	->	173191	COMPL.	DATE	12/17/1998	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.12185	-	18650	
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	228	2	N	-0-							53
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	284	1	813	2	N	-0-							53
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	2	N	-0-							53
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	149	1	299	2	N	-0-							53
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-							53
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	N	-0-							53

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)														
EOG RESOURCES, INC.														
COLBURN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	252	1	1272	2	N	4	96	1	72
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	54	1	154	2	N	-0-			72
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-			72
07	1581 N	148	-0-	-1433	-0-	49	1	99	2	N	-0-			72
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-			72
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			72
DICKENS UNIT A-231														
WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901														
04	1920 N	1156	-0-	-764	-0-	86	1	1070	2	N	-0-			179
05	1395 N	1007	-0-	-388	-0-	70	1	937	2	N	-0-			179
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-			179
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-			179
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14			193
*09	1230 N	934	-0-	-296	-0-	31	1	903	2	N	-0-			193
PORTERHOUSE UNIT A-255														
WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930														
04	1380 N	804	-0-	-576	-0-	57	1	708	2	N	35			208
05	868 N	232	-0-	-636	-0-	15	1	206	2	N	10			218
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	50	1	588	2	N	-0-			218
07	837 N	735	-0-	-102	-0-	56	1	679	2	N	-0-			218
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			218
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	21	2	1	237
						23	9							
WASH-MCADAMS														
WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322														
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	216	1	1224	2	N	-0-			185
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	2	N	-0-			185
06	690 N	328	-0-	-362	-0-	13	1	315	2	N	-0-			185
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	79	1	772	2	N	-0-			185
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			185
*09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			185
WORSHAM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860														
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1786	2	N	25			195
05	1705 N	1396	-0-	-309	-0-	54	1	1318	2	N	22	190	1	27
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	80	1	1881	2	N	10			37
07	2201 N	1594	-0-	-607	-0-	148	1	1446	2	N	-0-			37
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	191	1	1222	2	N	28			65
09	1980 N	443	-0-	-1537	-0-	31	9							
						65	1	374	2	N	4			69
						4	9							

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				//CONT.//	63239 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
RIBEYE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 191426			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1800 N	1044	-0-	-756	-0-	77 1	967 2	N	-0-				205	
05	1302 N	508	-0-	-794	-0-	35 1	472 2	N	1		1 8		205	
						1 9								
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	89 1	1055 2	N	39		184 1		60	
						43 9								
07	1085 N	829	-0-	-256	-0-	63 1	757 2	N	8				68	
						9 9								
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168 2	6 9	N	5				73	
*09	1200 N	582	-0-	-618	-0-	18 1	535 2	N	26				99	
						29 9								

TANQUERAY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 193240			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295		
04	DLQ G-10	12624	-0-	12624	26799	2830 1	9759 2	N	32		191 1		78	
						35 9								
05	DLQ G-10	11391	-0-	11391	38190	2658 1	8692 2	N	37				115	
						41 9								
06	DLQ G-10	11940	-0-	11940	50130	2571 1	9341 2	N	25				140	
						28 9								
07	DLQ G-10	13691	-0-	13691	63821	3052 1	10639 2	N	-0-				140	
08	DLQ G-10	8843	-0-	8843	72664	8819 2	24 9	N	22				162	
*09	80906 X	8242	-0-	-72664	-0-	8154 2	88 9	N	80				242	

BOMBAY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 195306			COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480		
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2871 2	17 9	N	15				164	
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-				164	
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-				164	
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-				164	
*08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-				164	
*09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-				164	

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		
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	564 1	2347 2	N	14				47	
						15 9								
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	601 1	2466 2	N	11				58	
						12 9								
06	2730 X	1270	-0-	-1460	-0-	295 1	969 2	N	5				63	
						6 9								
*07	3038 X	2118	-0-	-920	-0-	390 1	1719 2	N	8				71	
						9 9								
08	3069 X	2361	-0-	-708	-0-	465 1	1889 2	N	6				77	
						7 9								
09	2970 X	1859	-0-	-1111	-0-	355 1	1496 2	N	7				84	
						8 9								

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. ZBORIL, HENRY														
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 263701														
WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3240 X	2727	-0-	-513	-0-	524	1	2178	2	N	23			104
05	3348 X	2840	-0-	-508	-0-	25	9	2264	2	N	23			127
06	2700 X	1565	-0-	-1135	-0-	551	1	1187	2	N	15			142
*07	2821 X	2470	-0-	-351	-0-	25	9	1996	2	N	19			161
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	361	1	2432	2	N	-0-			161
09	2760 X	2005	-0-	-755	-0-	17	9	1620	2	N	-0-			161
						453	1							
						21	9							
						599	1							
						385	1							
ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880														
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	478	1	1989	2	N	-0-			29
05	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	294	1	1206	2	N	-0-			29
06	2850 X	295	-0-	-2555	-0-	69	1	226	2	N	-0-			29
07	2945 X	1027	-0-	-1918	-0-	190	1	837	2	N	-0-			29
08	2945 X	503	-0-	-2442	-0-	99	1	404	2	N	-0-			29
09	2460 X	2375	-0-	-85	-0-	456	1	1919	2	N	-0-			29
NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861														
04	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1785	1	7422	2	N	-0-			41
05	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	2748	1	11281	2	N	129	170	1	-0-
06	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	142	9	6014	2	N	171	171	1	-0-
07	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	1832	1	7483	2	N	172	172	1	-0-
08	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	188	9	7461	2	N	165	165	1	-0-
*09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	1697	1	5921	2	N	-0-			-0-
						189	9							
						1838	1							
						182	9							
						1407	1							
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685														
04	8520 X	4818	-0-	-3702	-0-	932	1	3875	2	N	10			157
05	7905 X	4761	-0-	-3144	-0-	11	9	3818	2	N	12			169
06	6930 X	3131	-0-	-3799	-0-	930	1	2399	2	N	1			170
*07	7161 X	5593	-0-	-1568	-0-	13	9	4551	2	N	9			179
08	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	731	1	5408	2	N	8			187
*09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	1	9	4099	2	N	10			197
						1032	1							
						10	9							
						1332	1							
						9	9							
						974	1							
						11	9							
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838														
04	6870 X	6687	-0-	-183	-0-	1296	1	5391	2	N	-0-			61
05	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	1732	1	7110	2	N	136			197
06	6990 X	2968	-0-	-4022	-0-	150	9	2275	2	N	-0-			197
07	7223 X	6938	-0-	-285	-0-	693	1	5655	2	N	-0-			197
08	7223 X	7089	-0-	-134	-0-	1283	1	5688	2	N	-0-			197
09	6990 X	3479	-0-	-3511	-0-	1401	1	2811	2	N	-0-			197
						668	1							

MOTT SLOUGH (YEGUA)			//CONT.// 63277 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701												
ZBORIL-BOURLAND			WELL #: 1			RRCID -> 133687			COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570			
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHTER				WELL #: 1	RRCID -> 148926	COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000						
04	2700 X	2446	-0-	-254	-0-	185	1	2259	2	N	2	174	1		28
						2	9								
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	214	1	2631	2	N	227	161	1		94
						250	9								
06	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	183	1	2201	2	N	35				129
						39	9								
*07	2542 X	1821	-0-	-721	-0-	151	1	1617	2	N	48				177
						53	9								
08	3100 X	2827	-0-	-273	-0-	229	1	2559	2	N	35	172	1		40
						39	9								
09	3000 X	2537	-0-	-463	-0-	218	1	2277	2	N	38				78
						42	9								
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168100	COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971						
04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	1444	1	6003	2	N	20				285
						22	9								
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1525	1	6261	2	N	8				293
						9	9								
06	7080 X	5861	-0-	-1219	-0-	1368	1	4491	2	N	2	158	1		137
						2	9								
07	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	1291	1	5693	2	N	-0-				137
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	1559	1	6328	2	N	-0-				137
09	7080 X	5774	-0-	-1306	-0-	1106	1	4653	2	N	14				151
						15	9								
SHEARD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174860	COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130						
04	2250 X	1605	-0-	-645	-0-	306	1	1270	2	N	26				148
						29	9								
05	2325 X	1557	-0-	-768	-0-	302	1	1242	2	N	12				160
						13	9								
06	2190 X	990	-0-	-1200	-0-	229	1	755	2	N	5				165
						6	9								
07	1984 X	1365	-0-	-619	-0-	251	1	1114	2	N	-0-				165
08	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	320	1	1292	2	N	-0-				165
09	1620 X	1236	-0-	-384	-0-	234	1	987	2	N	14				179
						15	9								
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 215715	COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904						
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	132	1	549	2	N	-0-				34
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	465	2	N	-0-				34
06	660 N	485	-0-	-175	-0-	112	1	369	2	N	4				38
						4	9								
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	128	1	563	2	N	-0-				38
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	142	1	578	2	N	-0-				38
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	482	2	N	1				39
						1	9								

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680														
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
04	859 X	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9	N	3					112
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-	822 2	3 9	N	3					115
06	720 X	577	-0-	-143	-0-	574 2	3 9	N	3					118
07	899 X	636	-0-	-263	-0-	636 2		N	-0-					118
08	899 X	428	-0-	-471	-0-	428 2		N	-0-					118
09	870 X	352	-0-	-518	-0-	352 2		N	-0-					118
VIPER S.W.D., LLC 886209														
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33					122
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	10					132
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	450 2	73 9	N	66	168 1				30
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1590 2	123 9	N	112					142
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2257 2	145 9	N	132	175 1				99
09	510 N NO RPT	-0-	-0-	-510	-0-			N	NO RPT					99
MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352														
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350														
04	5850 #	4597	-0-	-1253	-0-	4597 2		N	-0-					-0-
05	5854 R	5854	-0-	-0-	-0-	1178 1	4676 2	N	-0-					-0-
06	5320 R	5320	-0-	-0-	-0-	1140 1	4180 2	N	-0-					-0-
07	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	1140 1	4071 2	N	-0-					-0-
08	5859 #	5160	-0-	-699	-0-	1174 1	3986 2	N	-0-					-0-
09	5670 #	4601	-0-	-1069	-0-	1136 1	3465 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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
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														
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-					-0-
05	620 #	440	-0-	-180	-0-	440 2		N	-0-					-0-
06	600 #	440	-0-	-160	-0-	440 2		N	-0-					-0-
07	620 #	258	-0-	-362	-0-	258 2		N	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-					-0-
09	480 #	351	-0-	-129	-0-	351 2		N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK (2000)				64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: COLORADO							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535															
FRNKA, W.R.				WELL #:		2	RRCID ->	073679	COMPL. DATE	09/03/1977	TOTAL	DEPTH	6700	PERF.	N/A				
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	
04	2190 N	2183	-0-	-7 B	-0-		235	1	1948	2	N	-0-						-0-	
05	2262 N	2241	-0-	-21 B	-0-		243	1	1998	2	N	-0-						-0-	
06	2160 N	1965	-0-	-195 B	-0-		227	1	1738	2	N	-0-						-0-	
07	2263 N	1729	-0-	-534 B	-0-		1729	2			N	-0-						-0-	
08	2231 N	1818	-0-	-413 B	-0-		188	1	1630	2	N	-0-						-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	1980 N	1681	-0-	-299 B	-0-		219	1	1462	2	N	-0-						-0-	
FRNKA, W.R.				WELL #:		4	RRCID ->	086113	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL	DEPTH	2917	PERF.	2138	-	2150		
04	480 N	467	-0-	-13 B	-0-		50	1	417	2	N	-0-						-0-	
05	496 N	480	-0-	-16 B	-0-		52	1	428	2	N	-0-						-0-	
06	450 N	435	-0-	-15 B	-0-		50	1	385	2	N	-0-						-0-	
07	496 N	370	-0-	-126 B	-0-		370	2			N	-0-						-0-	
08	465 N	389	-0-	-76 B	-0-		40	1	349	2	N	-0-						-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	450 N	365	-0-	-85 B	-0-		47	1	318	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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		
04	8852	8852	-0-	-0-	-0-		300	1	8356	2	N	178	200	1				244	
							196	9											
05	10220	10220	-0-	-0-	-0-		310	1	9678	2	N	211	206	1				249	
							232	9											
06	9443	9443	-0-	-0-	-0-		300	1	8939	2	N	185	364	1				70	
							204	9											
07	9757	9757	-0-	-0-	-0-		310	1	9247	2	N	182						252	
							200	9											
08	9083	9083	-0-	-0-	-0-		307	1	8558	2	N	198	206	1				244	
							218	9											
09	7980	7436	-0-	-544	-0-		300	1	6937	2	N	181	200	1				225	
							199	9											

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	C	COND	PROD	EOM
04	27810	-0-	-0-	-27810	-0-								N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
09	T. A.	5057	-0-	5057	5057	293	1	4764	2				N	-0-		-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
NADA (CATAHOULA)													64310 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC													886209			
DORNAK UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 236356	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550
04	780 X	428	-0-	-352	-0-	158	1	270	2	N	-0-					-0-
05	682 X	453	-0-	-229	-0-	168	1	285	2	N	-0-					-0-
06	420 X	159	-0-	-261	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	254	1	432	2	N	-0-					-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	165	1	282	2	N	-0-					-0-
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
NADA (FRIO 3650)													64310 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY													252057			
GOLD													WELL #: 1 C	RRCID -> 219707	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-

NADA (FRIO 3970) EVEREST RESOURCE COMPANY BAPTIST				64310 500 252057		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO			
WELL #:				1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915			
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
04	5850 #	3056	-0-	-2794 B	-14149		300	1	2756	2	N	-0-			-0-
05	4743 #	2619	-0-	-2124 B	-16273		310	1	2309	2	N	-0-			-0-
06	3270 #	1811	-0-	-1459 B	-17732		300	1	1511	2	N	-0-			-0-
07	3379 #	2347	-0-	-1032 B	-18764		310	1	2037	2	N	-0-			-0-
08	3379 #	2396	-0-	-983 B	-19747		310	1	2086	2	N	-0-			-0-
09	3060 #	3586	-0-	526 B	-19221		240	1	3346	2	N	-0-			-0-
NADA (FRIO 4100) CAMOIL, INC. STOVALL				64310 550 127449		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO			
WELL #:				1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867						N	-0-			-0-
NADA (MIOCENE 3200) VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT				64310 700 886279		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
WELL #:				1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3) EVEREST RESOURCE COMPANY GOLD				64310 850 252057		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #:				1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778			
04	DLQ G-10	9479	-0-	9479	19529	9294	2	185	9	N	168	176	1		198
05	DLQ G-10	9733	-0-	9733	29262	9515	2	218	9	N	198	174	1		222
06	DLQ G-10	8450	-0-	8450	37712	8330	2	120	9	N	109	173	1		158
07	DLQ G-10	9232	-0-	9232	46944	9101	2	131	9	N	119	177	1		100
08	DLQ G-10	9088	-0-	9088	56032	8944	2	144	9	N	131				231
*09	64831 X	8799	-0-	-56032	-0-	8616	2	183	9	N	166	178	1		219
WEATHERS EXPLORATION, INC. AMMANN, CELESTINA UNIT				902850		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9763 - 9837			
WELL #:				B 1											
04	3000 N	4510	-0-	1510	1510	4426	2	84	9	N	76				104
05	3100 N	7183	-0-	4083	5593	7115	2	68	9	N	62				166
06	3000 N	7093	-0-	4093	9686	7036	2	57	9	N	52	184	1		34
07	17802 X	8116	-0-	-9686	-0-	8075	2	41	9	N	37				71
08	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8131	2	45	9	N	41				112
*09	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6276	2	40	9	N	36				141

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	125			229
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	82	174	1	137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			210
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	179	1	90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89			179
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	178	1	82
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		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315				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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NADA, W. (FRIO 3850)				64318 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057										
DANKLEFS				WELL #: 1 C		RRCID -> 211969		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 4110 - 4113		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOLD				WELL #: 1 T		RRCID -> 219706		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4514		PERF. 4333 - 4335		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NANCE (FRI0 9600)		64423 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	835 R	835	-0-	-0-	-0-	324 53	1 9	458 2	N	48			334
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			334
06	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			334
07	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			334
08	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-				N	26	259 1		101
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			101
NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
SLIVA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188106		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10024 - 10027			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2013 - PLUGGED 05-19-2013													
SLIVA GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 191642		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9952 - 9982			
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			34
05	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	14	48 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013													
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
CARR RESOURCES, INC.		135180											
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 178515		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13764 - 16902			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835													
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	79	1	983	2	N	-0-		47
05	1333 N	1085	-0-	-248	-0-	83	1	1002	2	N	-0-		47
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-		47
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	N	-0-		47
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	2	N	-0-		47
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT		47
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377													
04	2430 X	2411	-0-	-19	-0-	179	1	2232	2	N	-0-		-0-
05	2511 X	117	-0-	-2394	-0-	9	1	108	2	N	-0-		-0-
06	2430 X	198	-0-	-2232	-0-	13	1	185	2	N	-0-		-0-
07	2480 X	218	-0-	-2262	-0-	13	1	205	2	N	-0-		-0-
08	2480 X	214	-0-	-2266	-0-	13	1	201	2	N	-0-		-0-
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		-0-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954													
04	1200 X	566	-0-	-634	-0-	42	1	524	2	N	-0-		-0-
05	1240 X	247	-0-	-993	-0-	19	1	228	2	N	-0-		-0-
06	1200 X	160	-0-	-1040	-0-	11	1	149	2	N	-0-		-0-
07	1240 X	156	-0-	-1084	-0-	9	1	147	2	N	-0-		-0-
08	1240 X	158	-0-	-1082	-0-	9	1	149	2	N	-0-		-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		-0-
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364													
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	379	1	4713	2	N	-0-		47
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	364	1	4388	2	N	-0-		47
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	362	1	5294	2	N	-0-		47
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	274	1	4182	2	N	-0-		47
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	302	1	4658	2	N	-0-		47
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT		47
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197													
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		-0-
05	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-		-0-
06	1320 N	974	-0-	-346	-0-	974	2			N	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-		-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		-0-
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947													
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-		-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-		-0-
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-		-0-
07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-		-0-
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-		-0-
*09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131									
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2	N	-0-
05	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	17003	2	N	-0-
06	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2	N	-0-
07	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2	N	-0-
08	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2	N	-0-
09	16440 X	12191	-0-	-4249	-0-	12191	2	N	-0-
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678									
04	930 N	604	-0-	-326	-0-	604	2	N	-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873									
04	4410 X	4172	-0-	-238	-0-	4172	2	N	-0-
05	4557 X	4339	-0-	-218	-0-	4339	2	N	-0-
06	4350 X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2	N	-0-
07	4433 X	4364	-0-	-69	-0-	4364	2	N	-0-
08	4402 X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2	N	-0-
09	T. A.	4210	-0-	4210	-0-	4210	2	N	-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350									
04	2940 X	360	-0-	-2580	-0-	360	1	N	-0-
05	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-
06	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-
07	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-
08	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-
*09	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	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														
04	8190 X	6448	-0-	-1742	-0-	360	1	6088	2	N		-0-		-0-
05	8215 X	6226	-0-	-1989	-0-	372	1	5854	2	N		-0-		-0-
06	7680 X	6689	-0-	-991	-0-	348	1	6341	2	N		-0-		-0-
07	7254 X	7029	-0-	-225	-0-	372	1	6657	2	N		-0-		-0-
08	6727 X	6597	-0-	-130	-0-	360	1	6237	2	N		-0-		-0-
09	T. A.	6223	-0-	6223	6223	348	1	5875	2	N		-0-		-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876														
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-		-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2				N	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2				N	-0-		-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														
04	3090 X	2332	-0-	-758	-0-	2309	2	23	9	N		21		190
05	3193 X	2617	-0-	-576	-0-	2594	2	23	9	N		21	178 1	33
06	2880 X	2535	-0-	-345	-0-	2513	2	22	9	N		20		53
07	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2768	2	24	9	N		22		75
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2828	2	24	9	N		22		97
*09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2774	2	25	9	N		23		120

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
*09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874														
04	840 N	573	-0-	-267	-0-	360	1	213	2	N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	372	1	332	2	N	-0-			-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	348	1	1971	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3236	-0-	136	136	372	1	2864	2	N	-0-			-0-
08	136 N	-0-	-0-	-136	-0-					N	-0-			-0-
*09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	348	1	2315	2	N	-0-			-0-
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630														
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-			-0-
06	720 X	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-			-0-
07	744 X	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
*09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302														
04	2070 X	1595	-0-	-475	-0-	1595	2			N	-0-			10
05	2139 X	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			N	-0-			10
06	1680 X	1421	-0-	-259	-0-	1421	2			N	-0-			10
07	1736 X	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-			10
08	1643 X	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-			10
09	1590 X	1241	-0-	-349	-0-	1241	2			N	-0-			10
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587														
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
*09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
04	3240 X	2419	-0-	-821	-0-	360	1	2059	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2187	-0-	-1161	-0-	372	1	1815	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	348	1	2594	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	1845	-0-	-1007	-0-	372	1	1473	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	723	-0-	-1974	-0-	360	1	363	2	N	-0-			-0-
09	2430 X	90	-0-	-2340	-0-	90	2			N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HEGAR WELL #: 1H RRCID -> 192047 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 17227 PERF.13410 - 17389													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013													
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925													
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621 2	1 9	N	1		10	
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		10	
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357 2	4 9	N	4		14	
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		14	
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		14	
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		14	
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966													
04	4380	X	2447	-0-	-1933	-0-	2418 2	29 9	N	26		169	
05	4526	X	4475	-0-	-51	-0-	4444 2	31 9	N	28		197	
06	4170	X	4090	-0-	-80	-0-	4061 2	29 9	N	26		223	
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4609 2	2 9	N	2	185 1	40	
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4440 2	29 9	N	26		66	
*09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4298 2	25 9	N	23		89	
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
04	23400	X	17168	-0-	-6232	-0-	290 1	16626 2	N	229	385 1	100	
							252 9						
05	24180	X	16925	-0-	-7255	-0-	300 1	16346 2	N	254	194 1	160	
							279 9						
06	23400	X	13447	-0-	-9953	-0-	300 1	13004 2	N	130	193 1	97	
							143 9						
07	24180	X	13327	-0-	-10853	-0-	300 1	12867 2	N	145	185 1	57	
							160 9						
08	22320	X	10429	-0-	-11891	-0-	310 1	10119 2	N	-0-		57	
09	17160	X	13317	-0-	-3843	-0-	300 1	12917 2	N	91		148	
							100 9						

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6780 X	5659	-0-	-1121	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
05	6479 X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
06	6270 X	5313	-0-	-957	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
07	5983 X	5453	-0-	-530	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
08	5983 X	5548	-0-	-435	-0-	5548	2			N	-0-			-0-
09	5670 X	5186	-0-	-484	-0-	5186	2			N	-0-			-0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280														
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20			63
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14			77
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3			80
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16			96
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15			111
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20			131

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960														
04	5790 X	5105	-0-	-685	-0-	5105	2			N	-0-			-0-
05	5983 X	5217	-0-	-766	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
06	5790 X	4910	-0-	-880	-0-	4910	2			N	-0-			-0-
07	5394 X	4948	-0-	-446	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
08	5301 X	4897	-0-	-404	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
09	5100 X	4932	-0-	-168	-0-	4932	2			N	-0-			-0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200														
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3773	2	21	9	N	19			155
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2		9	N	8			163
*06	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1654	2		8	N	7			170
*07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2		1	N	1			171
*08	3906 X	1943	-0-	-1963	-0-	1943	2			N	-0-			171
09	3780 X	1627	-0-	-2153	-0-	1627	2			N	-0-			171

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180														
04	2310 N	2187	-0-	-123	-0-	300	1	1857	2	N	27			192
						30	9							
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	310	1	1869	2	N	25			217
						28	9							
06	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	290	1	1785	2	N	11	192	1	36
						12	9							
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	310	1	2141	2	N	25			61
						28	9							
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	300	1	1744	2	N	19			80
						21	9							
*09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	290	1	1721	2	N	19			99
						21	9							

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875														
04	8040 X	7257	-0-	-783	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
05	7843 X	6323	-0-	-1520	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
06	7410 X	6096	-0-	-1314	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
07	7657 X	7096	-0-	-561	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
08	7657 X	7443	-0-	-214	-0-	7443	2			N	-0-			-0-
*09	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
F.I.G. ENERGY, LLC										257281									
SCHWARTZ										WELL #: 1H		RRCID -> 189057		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13360 - 18570	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					-0-	
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-			952 2			N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153									
DUTY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194913		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14948 - 18106	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEAL HILL (YEGUA 1 SAND)										64679 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
M.J.O.G., INC.										518396									
NEAL, J. M. ESTATE										WELL #: B 1		RRCID -> 173560		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7078 - 7082	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
NEEDVILLE (MIOCENE 4200)										64793 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC.										846927									
BYRNE-GIESE										WELL #: 2		RRCID -> 182114		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4186 - 4190	
04		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-			7974 2			N	-0-					-0-	
05		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-			7196 2			N	-0-					-0-	
06		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-			7906 2			N	-0-					-0-	
07		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-			7501 2			N	-0-					-0-	
08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-			6587 2			N	-0-					-0-	
09		5550 X	2063	-0-	-3487	-0-			2063 2			N	-0-					-0-	
ZACHRY EXPLORATION, LLC										950468									
STEFFEK										WELL #: 1		RRCID -> 199709		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4433 - 4440	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2012 - WELL PLUGGED 11/17/12																			
NEEDVILLE, N. (VICKSBURG)										64795 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND			
COPPERHEAD OPERATING, LLC										177350									
S.I.G.-MEYER										WELL #: 1		RRCID -> 168869		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 6706 - 6716	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG)														CNTY: FORT BEND	
OASIS PETROLEUM, LLC															
S.I.G. - VALLET															

NELSON-SILSBEE (3690)		//CONT.//		64904 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
BP BROOKS A-4		WELL #:		3	RRCID -> 210917	COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3644	-	3648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ALEXANDER, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 148822	COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH	11089	PERF.10104	-	10684			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MIKESKA, JERRY				1	RRCID -> 164970	COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH	10596	PERF.10468	-	10484			
04	7200 X	3920	-0-	-3280	-0-	192	1	3689	2	N	35				67
						39	9								
05	6014 X	4124	-0-	-1890	-0-	154	1	3903	2	N	61				128
						67	9								
06	5400 X	3905	-0-	-1495	-0-	123	1	3743	2	N	35				163
						39	9								
07	4371 X	4101	-0-	-270	-0-	154	1	3915	2	N	29	167	1		25
						32	9								
08	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	154	1	3770	2	N	29				54
						32	9								
*09	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	215	1	5305	2	N	47				101
						52	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-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					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
09	P&A COND	-0-	-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					
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	98 2	Y	25						162
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9	114 2	Y	2						164
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	95 2	Y	37	178 1					23
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9									
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	139 2	Y	-0-						23
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	41 9	54 2	Y	-0-						23
							55 1	133 2	Y	2						25
							21 1									
							81 1									
							2 9									
WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8280 - 8286					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 8554 - 8570					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9198 - 9208					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC			//CONT.//		300824														
TULLOS			WELL #:		1	RRCID -> 171230		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8608 - 8624							
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
TULLOS			WELL #:		2	RRCID -> 175077		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9236 - 9244							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WEST, WESLEY			WELL #:		6	RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226 - 9250							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WEST, WESLEY			WELL #:		3	RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9922 - 10106							
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	300	1	1773	2	N	68							131	
						75	9												
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	626	1	1643	2	N	76	178	1					29	
						84	9												
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	649	1	2322	2	N	73							102	
						80	9												
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	856	1	2166	2	N	70							172	
						77	9												
08	2108 X	1776	-0-	-332	-0-	488	1	1263	2	N	23	168	1					27	
						25	9												
09	2040 X	794	-0-	-1246	-0-	294	1	486	2	N	13							40	
						14	9												
MILLER, EDNA P.			WELL #:		4	RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10190 - 10206							
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	146	1	862	2	Y	-0-							-0-	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	174	1	457	2	Y	-0-							-0-	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	-0-							-0-	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	87	1	219	2	Y	-0-							-0-	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	2	Y	-0-							-0-	
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	2	Y	-0-							-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
				WELL #:	8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198	-	9284			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.				WELL #:	5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590	-	9224			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF. 9250	-	9257			
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	159	1	942	2	N	12						55
						13	9										
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	230	1	605	2	N	15						70
						17	9										
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	164	1	588	2	N	10						80
						11	9										
07	1147 N	914	-0-	-233	-0-	256	1	648	2	N	9						89
						10	9										
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	234	1	606	2	N	3						92
						3	9										
09	750 N	596	-0-	-154	-0-	225	1	371	2	N	-0-						92
WEST, WESLEY				WELL #:	10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8702	-	8751			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
WEST, WESLEY				WELL #:	9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12060	-	12080			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	422	1	1510	2	Y	32						95
						35	9										
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	Y	2						97
						2	9										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						97
09	T. A.	17	-0-	17	17	6	1	11	2	Y	-0-						97
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #:	1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240	-	10256			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824					
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
M	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
04	1440 X	1228	-0-	-212	-0-	162 1	878 2	31	4 1
						154 3	34 9		73
05	1364 X	1194	-0-	-170	-0-	130 1	871 2	49	10 1
						139 3	54 9		112
06	1230 N	1061	-0-	-169	-0-	141 1	587 2	23	3 1
						308 3	25 9		132
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	261 1	1094 2	24	3 1
						33 3	26 9		153
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	144 1	991 2	46	178 1
						135 3	51 9		21
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	151 1	1113 2	31	4 1
						101 3	34 9		48
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF.10130	- 10146
04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	525 1	2640 2	84	119 1
						92 9			96
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	446 1	2802 2	40	
						44 9			136
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	300 1	1613 2	62	
						68 9			198
07	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	737 1	6484 2	46	
						51 9			244
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	653 1	2247 2	114	249 1
						125 9			109
*09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	925 1	3046 2	60	
						66 9			169
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	- 9228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	- 9183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	- 9236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9292 - 10198			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1549 N	1146	-0-	-403	-0-		207 28 9	1	911	2	Y	25	75 1		33
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		140 14 9	1	1205	2	Y	13			46
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		116 21 9	1	967	2	Y	19			65
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		290 15 9	1	2535	2	Y	14			79
08	1364 N	1360	-0-	-4	-0-		271 63 9	1	1026	2	Y	57	81 1		55
*09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-		240 33 9	1	1289	2	Y	30			85
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9082 - 9090			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435		PERF. 10120 - 10703			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
NEW BIELAU (WILCOX 9850)		65099 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
FROELICH, B.		WELL #:		1		RRCID -> 233272		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9878 - 9888			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			94
NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
H BRUNE		WELL #:		1		RRCID -> 260954		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3556 - 3870			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (FRIO 3780)														65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
CAMOIL, INC.														127449														
SCHOELMAN, EVELYN														WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 3606 - 3615						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-								
FAULCONER, VERNON E., INC.														263701														
WILSON														WELL #: 1		RRCID -> 214691		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 3886 - 3890						
04	80	N	-0-	-0-	-80	-0-						N		-0-						-0-								
PLUGGED AND ABANDONED														04/11/2013 - P&A 04-11-2013														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														531085														
WILSON														WELL #: 1		RRCID -> 264386		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3781 - 3783						
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
NEW TAITON (FRIO 4000)														65227 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														907297														
DOROTIK														WELL #: 2		RRCID -> 258130		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 3965 - 3970						
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-						N		-0-						-0-								
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-						N		-0-						-0-								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-								
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						
04	660	N	147	-0-	-513	-0-	8	1	104	2	Y	32								155								
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	9	393	2	Y	32	148	1						39								
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	39								78								
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	9	1141	2	Y	18								96								
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	2	Y	65								161								
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	20	9	978	2	Y	18								179								
ZBORIL-BOURLAND														WELL #: 1		RRCID -> 266656		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A						
04	720		575	-0-	-145	-0-	111	1	464	2	N	-0-								3								
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	93	1	381	2	N	-0-								3								
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	89	1	291	2	N	-0-								3								
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	82	1	359	2	N	-0-								3								
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	95	1	387	2	N	-0-								3								
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	N	-0-								3								

NEW TAITON (FRIO 4600)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
WILSON														
WELL #: 1 RRCID -> 210165 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4387 - 4389														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10414						N	NO RPT	-0-
TE-RAY RESOURCES, INC.														
REYNOLDS "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689														
04	2700	N	2527	-0-	-173	-0-	2527	2				N	-0-	-0-
05	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	2				N	-0-	-0-
06	2700	N	2435	-0-	-265	-0-	2435	2				N	-0-	-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2				N	-0-	-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2				N	-0-	-0-
*09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	1				N	-0-	-0-
NEW TAITON (MEEK)														
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.														
SCHUMAKER														
WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387														
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SCHUMAKER														
WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
DOROTIK "A"														
WELL #: 3 T RRCID -> 179477 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12298 - 12330														
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3
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														
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

NEW TAITON (MIOCENE 2700)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
DOROTIK, JEROME													
WELL #:		65227 568		263701		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
RRCID ->		201850		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 2723 - 2725					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
NEW TAITON (MIOCENE 2790)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
SCHUMAKER, ALICE ET AL													
WELL #:		65227 580		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RRCID ->		193696		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2798 - 2800					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2				N	-0-	-0-
*09	105 R	30	-0-	-75	-0-	30	2				N	-0-	-0-
NEW TAITON (WILCOX)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
PRYOR TRUST													
WELL #:		65227 722		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RRCID ->		183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930					
04	2820 X	2601	-0-	-219	-0-	365	1	2236	2		N	-0-	116
05	2914 X	1435	-0-	-1479	-0-	101	1	1334	2		N	-0-	116
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	281	1	2870	2		N	-0-	116
07	2852 X	2093	-0-	-759	-0-	234	1	1859	2		N	-0-	116
08	3100 N	3840	-0-	740	-0-	387	1	3453	2		N	-0-	116
*09	4134 X	3394	-0-	-740	-0-	366	1	3028	2		N	-0-	116
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.													
DOROTIK "A"													
WELL #:		344425		3 C		RRCID -> 187644		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10905 - 10925	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	192
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	192
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	192
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					121	1	51	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
SCHUMAKER													
WELL #:		1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11310 - 11322			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.		//CONT.//		344425								
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10904 - 10988	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	9 7	3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10778 - 10885	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N			225
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N			225
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N			225
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N			225
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N			225
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N			225

NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146	
04	270 #		227	-0-	-43	-0-	48 1	179 2	N			60
05	186 #		56	-0-	-130	-0-	48 1	8 2	N			60
06	180 #		48	-0-	-132	-0-	48 1		N			60
07	248 #		56	-0-	-192	-0-	48 1	8 2	N			60
08	248 #		-0-	-0-	-248	-0-			N			60
09	240 #		51	-0-	-189	-0-	48 1	3 2	N			60

NEW TAITON, E. (FRIO)				65228 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345								
ALICE SCHUMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 264704		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A	
04	5850 #		4947	-0-	-903	-0-	4947 2		N			-0-
05	5828 #		4606	-0-	-1222	-0-	4606 2		N			-0-
06	5370 #		3677	-0-	-1693	-0-	3677 2		N			-0-
07	5549 #		3692	-0-	-1857	-0-	3692 2		N			-0-
08	5281 R		5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N			-0-
09	4950 #		4637	-0-	-313	-0-	4637 2		N			-0-

NEW TAITON, W. (2990)				65234 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MILLER, ILSE		WELL #:		3	RRCID -> 156804		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2890 - 2910	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

NEW TAITON, W. (3350)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
SCHUMAKER, ALICE ET AL															
WELL #: 4					65234 850	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
RRCID -> 252598					263701	COMPL. DATE 10/04/2004					TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2826 - 2830				
CNTY: WHARTON															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
SCHULZ-MUENCH															
WELL #: 1					65248 075	ASSOCIATED					CAPACITY				
RRCID -> 210910					247836	COMPL. DATE 05/06/2005					TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630				
CNTY: COLORADO															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
OMEGA ENERGY, LLC															
ROBERT SPIESS															
WELL #: 1					622657	RRCID -> 119736					COMPL. DATE 10/01/1985				
TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP															
FENNER															
WELL #: 1					674803	RRCID -> 259533					COMPL. DATE 05/28/2009				
TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11		218	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12		230	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12		242	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10		252	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10		262	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10		272	
STRAND ENERGY, L.C.															
LINDLEY															
WELL #: 1					824758	RRCID -> 193257					COMPL. DATE 08/03/2002				
TOTAL DEPTH 11170 PERF.10644 - 10755															
04	1080 N	407	-0-	-673	-0-	87	1	312	2	N	7			100	
						8	9								
05	620 N	273	-0-	-347	-0-	60	1	209	2	N	4			104	
						4	9								
06	360 N	70	-0-	-290	-0-	4	1	63	2	N	3			107	
						3	9								
07	434 N	174	-0-	-260	-0-	165	2	9	9	N	8	1	8	114	
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-			114	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8	114	

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758	RRCID -> 196880				COMPL. DATE 07/03/2003				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278					
GAY, JOHN M.				WELL #:		1													
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	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						154	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	181	9	8				326	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	202	353	1	5	8		170	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	245	172	1	9	8		234	
08	SHUT IN	896	-0-	896	896	236	1	378	2	N	256	331	1	9	8			150	
						282	9												
*09	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	177	5	8					322	
RICHTER-LOEWE				WELL #:		1		RRCID -> 199019				COMPL. DATE 09/26/2009				TOTAL DEPTH 11017 PERF.10496 - 10508			
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	175	1	4212	2	N	169	184	1					207	
						186	9												
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	177	1	4260	2	N	148	179	1	1	8			175	
						163	9												
06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	172	1	4130	2	N	94	176	1					93	
						103	9												
07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	188	1	4518	2	N	129							222	
						142	9												
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	171	1	4116	2	N	111	176	1					157	
						122	9												
*09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	167	1	4022	2	N	142	158	1					141	
						156	9												
RICHTER-LOEWE				WELL #:		3		RRCID -> 203107				COMPL. DATE 07/10/2004				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547			
04	14010 X	13480	-0-	-530	-0-	529	1	12727	2	N	204							379	
						224	9												
05	14477 X	14058	-0-	-419	-0-	552	1	13272	2	N	213	180	1	1	8			411	
						234	9												
06	14010 X	13227	-0-	-783	-0-	519	1	12485	2	N	203	177	1	1	8			436	
						223	9												
07	13919 X	13634	-0-	-285	-0-	536	1	12880	2	N	198	348	1					286	
						218	9												
08	14043 X	13208	-0-	-835	-0-	519	1	12468	2	N	201	185	1	2	8			300	
						221	9												
*09	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	494	1	11879	2	N	165	176	1	3	8			286	
						182	9												
BLEZINGER				WELL #:		4		RRCID -> 208438				COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244			
04	13380 X	9532	-0-	-3848	-0-	486	1	8734	2	N	284	361	1					137	
						312	9												
05	13547 X	9282	-0-	-4265	-0-	476	1	8544	2	N	238	181	1					194	
						262	9												
06	11670 X	6261	-0-	-5409	-0-	314	1	5775	2	N	156	176	1					174	
						172	9												
07	12059 X	1624	-0-	-10435	-0-	84	1	1508	2	N	29	176	1					27	
						32	9												
08	12059 X	1937	-0-	-10122	-0-	217	1	1646	2	N	67							94	
						74	9												
09	9540 X	2775	-0-	-6765	-0-	140	1	2522	2	N	103							197	
						113	9												

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) STRAND ENERGY, L.C. B. P. FEE				//CONT.// 824758 WELL #:	65248 075 1	ASSOCIATED RRCID -> 213299		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/2007				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702						
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
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-			53 69 9	1	814	2	N	63	188	1			141
05	1581 N	1142	-0-	-439	-0-			64 32 9	1	1046	2	N	29					170
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-			84 35 9	1	1075	2	N	32					202
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-			80 40 9	1	1005	2	N	36					238
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-			85 56 9	1	1310	2	N	51	185	1			104
09	1200 N	1086	-0-	-114	-0-			63 33 9	1	990	2	N	30					134
RICHTER-LOEWE				WELL #:	2	RRCID -> 214202	COMPL. DATE 02/19/2007				TOTAL DEPTH 10817	PERF.10034	- 10054					
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-			217 232 9	1	4783	2	N	211	179	1			257
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-			246 308 9	1	5916	2	N	280	182	1	1	8	354
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-			256 231 9	1	5732	2	N	210	350	1	1	8	213
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-			247 243 9	1	5479	2	N	221	179	1	1	8	254
08	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-			252 172 9	1	5617	2	N	156	176	1	2	8	232
*09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-			209 153 9	1	5013	2	N	139	174	1			197
YELDERMAN				WELL #:	2	RRCID -> 222911	COMPL. DATE 06/22/2009				TOTAL DEPTH 10800	PERF.10232	- 10514					
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-			258 45 9	1	1580	2	N	41	1	8			247
05	2015 N	1132	-0-	-883	-0-			214 25 9	1	893	2	N	23	183	1			87
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-			307 33 9	1	1496	2	N	30					117
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-			405 55 9	1	2006	2	N	50					167
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-			352 72 9	1	1916	2	N	65	168	1	1	8	63
09	1830 N	1707	-0-	-123	-0-			302 51 9	1	1354	2	N	46	2	8			107
TEMA OIL AND GAS COMPANY BLEZINGER, GEORGE				WELL #:	841329 1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE 12/26/1988				TOTAL DEPTH 10742	PERF.10362	- 10616					
04	3000 N	3504	-0-	504	504			56 292 9	1	3156	2	N	265	367	1			40
05	2886 N	2382	-0-	-504	-0-			58 253 9	1	2071	2	N	230	215	1			55
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-			56 193 9	1	1268	2	N	175	201	1			29
07	2232 X	1236	-0-	-996	-0-			58 195 9	1	983	2	N	177	169	1			37
08	2232 X	1357	-0-	-875	-0-			50 158 9	1	1149	2	N	144	118	1			63
09	2160 X	1478	-0-	-682	-0-			54 168 9	1	1256	2	N	153	186	1			30

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329							
ERWIN SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071476		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 10970	
								PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
04	2700 N	2140 -0-	-560	-0-	72 1	2017 2	N	46	49 1 20
05	2418 N	2063 -0-	-355	-0-	51 9	1944 2	N	41	38 1 23
06	2400 N	1621 -0-	-779	-0-	74 1	1508 2	N	37	41 1 19
07	3100 N	8967 -0-	5867	5867	45 9	8082 2	N	737	642 1 1 8 113
08	3100 N	14639 -0-	11539	17406	72 1	13210 2	N	1232	1241 1 1 8 103
*09	3000 N	15760 -0-	12760	30166	811 9	14507 2	N	1075	896 1 282
					74 1				
					1355 9				
					70 1				
					1183 9				

KAASE		WELL #: 1		RRCID -> 172852		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10331 - 10334	
04	405 N	405 -0-	-0-	-0-	42 1	363 2	N	-0-	24
05	373 N	373 -0-	-0-	-0-	44 1	329 2	N	-0-	24
06	360 N	319 -0-	-41	-0-	42 1	277 2	N	-0-	24
07	434 N	355 -0-	-79	-0-	44 1	311 2	N	-0-	24
08	495 N	495 -0-	-0-	-0-	44 1	451 2	N	-0-	24
*09	449 N	449 -0-	-0-	-0-	41 1	408 2	N	-0-	24

BLEZINGER, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 222754		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10486 - 10498	
04	2220 N	2191 -0-	-29	-0-	369 1	1637 2	N	168	157 1 1 8 99
05	3100 N	3278 -0-	178	178	185 9	2699 2	N	180	175 1 1 8 103
06	3000 N	3418 -0-	418	596	381 1	2874 2	N	170	245 1 1 8 27
07	2902 N	2306 -0-	-596	-0-	198 9	1718 2	N	188	194 1 2 8 19
08	3038 X	1478 -0-	-1560	-0-	357 1	991 2	N	141	55 1 105
09	2940 X	1510 -0-	-1430	-0-	187 9	985 2	N	142	191 1 3 8 53
					381 1				
					207 9				
					332 1				
					155 9				
					369 1				
					156 9				

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10472 - 10492	
04	4580 X	4580 -0-	-0-	-0-	433 1	4020 2	N	115	118 1 35
05	4774 X	4190 -0-	-584	-0-	127 9	3626 2	N	106	108 1 33
06	4653 X	4653 -0-	-0-	-0-	447 1	4099 2	N	110	111 1 32
07	4774 X	4502 -0-	-272	-0-	117 9	3963 2	N	84	59 1 57
08	4743 X	3187 -0-	-1556	-0-	433 1	2720 2	N	70	75 1 52
*09	3883 X	3883 -0-	-0-	-0-	121 9	3352 2	N	89	106 1 35
					447 1				
					92 9				
					390 1				
					77 9				
					433 1				
					98 9				

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 254235		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10642 - 10649	
04	1710 N	1630 -0-	-80	-0-	1542 2	88 9	N	80	53 1 14 8 48
05	1581 N	1569 -0-	-12	-0-	1464 2	105 9	N	95	95 1 16 8 32
06	1740 N	1534 -0-	-206	-0-	1374 2	160 9	N	145	85 1 92
07	1674 N	1528 -0-	-146	-0-	1518 2	10 9	N	9	9 8 92
08	1581 N	1324 -0-	-257	-0-	1214 2	110 9	N	100	146 1 16 8 30
09	1530 N	96 -0-	-1434	-0-	89 2	7 9	N	6	3 8 33

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VASTAR			WELL #:	9D	RRCID -> 214108	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5085	- 5280	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PURE RESOUCES A			WELL #:	3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	- 5310	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARCO CALL			WELL #:	1D	RRCID -> 223770	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 5050	- 5296	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARTWOOD			WELL #:	1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NIELS CARLSEN KEN PETROLEUM CORPORATION CHURAN				65483 001 455775	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
M	0			WELL #:	2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	5182	-	5186
		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	21	1	51	2	N	-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	2	N	-0-				-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	2	N	-0-				-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	28	1	77	2	N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

ERNEST OPERATING COMPANY HODGE				253480		RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3374	-	3394
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-

JDA ENERGY, LLC GUTHRIE				427482		RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335	-	3342
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON				65607 500 253480	ASSOCIATED	49B				CNTY: LEE					
				WELL #:	1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	N/A		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE								
ERNEST OPERATING COMPANY				253480														
PERRY				WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3320 - 3340						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	60 #	48	-0-	-12	-0-			48 2			N	-0-					-0-	
05	62 #	37	-0-	-25	-0-			37 2			N	-0-					-0-	
06	60 #	37	-0-	-23	-0-			37 2			N	-0-					-0-	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
08	62 #	58	-0-	-4	-0-			58 2			N	-0-					-0-	
*09	61 R	61	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-					-0-	
OWENS				WELL #: 7		RRCID -> 096047		COMPL. DATE 09/12/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3372 - 3402						
04	30 #	2	-0-	-28	-0-			2 2			Y	-0-					-0-	
05	31 #	1	-0-	-30	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
06	13 #	11	-0-	-2	-0-			11 2			Y	-0-					-0-	
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OWENS				WELL #: 6		RRCID -> 096386		COMPL. DATE 08/15/1981		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3320 - 3339						
04	30 #	3	-0-	-27	-0-			3 2			Y	-0-					-0-	
05	31 #	2	-0-	-29	-0-			2 2			Y	-0-					-0-	
06	30 #	10	-0-	-20	-0-			10 2			Y	-0-					-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					341	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					183	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					188	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					198	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					204	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	191 1				23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					28	
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						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NOME (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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22048	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22048	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22048	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22048	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22048	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22048	-0-					Y	NO RPT					-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								
04	40170 X	-0-	-0-	-0-	-40170	-0-	-0-					N	-0-					259
05	35619 X	-0-	-0-	-0-	-35619	-0-	-0-					N	-0-	179	1			80
06	34470 X	-0-	-0-	-0-	-34470	-0-	-0-					N	-0-					80
07	34658 X	-0-	-0-	-0-	-34658	-0-	-0-					N	-0-					80
08	10974 X	-0-	-0-	-0-	-10974	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	180	1	40	8	103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

NOME (YEGUA MIDDLE EY)													CNTY: JEFFERSON	
SAMSOM EXPLORATION, LLC														
MCDERMOND														
WELL #: 5														
RRCID -> 256062														
COMPL. DATE 02/16/2010														
TOTAL DEPTH 15344														
PERF.14615 - 14649														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	10410 X	7813	-0-	-2597	-0-	1264	1	5505	2	N	949	819	1	518
05	10757 X	7734	-0-	-3023	-0-	1044	9	5376	2	N	939	1004	1	453
06	10320 X	7293	-0-	-3027	-0-	1325	1	4808	2	N	893	979	1	367
07	9300 X	7008	-0-	-2292	-0-	1033	9	4659	2	N	880	779	1	468
08	8804 X	6387	-0-	-2417	-0-	1503	1	4011	2	N	801	787	1	482
09	6630 X	3408	-0-	-3222	-0-	982	9	1549	2	N	715	729	1	468
						1381	1							
						968	9							
						1495	1							
						881	9							
						1072	1							
						787	9							
MASON ROAD														
WELL #: 1														
RRCID -> 262245														
COMPL. DATE 11/17/2010														
TOTAL DEPTH 16039														
PERF.14041 - 14042														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
LEGER														
WELL #: 1														
RRCID -> 266497														
COMPL. DATE 06/30/2012														
TOTAL DEPTH 14082														
PERF.13077 - 13126														
04	173376 X	173376	-0-	-0-	-0-	3517	1	164331	2	N	5025	4952	1	323
05	165866 X	165866	-0-	-0-	-0-	5528	9	157283	2	N	4538	4604	1	257
06	150193 X	150193	-0-	-0-	-0-	3591	1	142795	2	N	3832	3849	1	240
07	143989 X	143989	-0-	-0-	-0-	4992	9	137058	2	N	3371	3213	1	398
08	112750 X	112750	-0-	-0-	-0-	3183	1	106735	2	N	2673	2809	1	262
09	168690 X	98453	-0-	-70237	-0-	4215	9	93220	2	N	2246	2090	1	418
						3223	1							
						3708	9							
						3075	1							
						2940	9							
						2762	1							
						2471	9							
NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)													CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BEVIL														
WELL #: 1														
RRCID -> 235080														
COMPL. DATE 06/13/2011														
TOTAL DEPTH 16500														
PERF.13776 - 13858														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				//CONT.//	65780 830	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835												
NOME-LONG				WELL #:	1	RRCID ->	224330	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.13617	-	13620		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	134	1	25		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	25		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	25		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25		

NOME HARDER 1 ST				WELL #:	1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14184	-	14302		
04	29130	X	25043	-0-	-4087	-0-	501	1	22963	2	N	1435	1365	1	335		
							1579	9									
05	28954	X	25920	-0-	-3034	-0-	550	1	23777	2	N	1448	1548	1	233		
							1593	9						2			
06	27060	X	24856	-0-	-2204	-0-	547	1	22771	2	N	1398	1334	1	297		
							1538	9									
07	27032	X	17948	-0-	-9084	-0-	394	1	16437	2	N	1015	1181	1	131		
							1117	9									
08	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-			131		
09	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-			131		

HARDER-DISHMAN				WELL #:	1ST	RRCID ->	233763	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL	DEPTH	14252	PERF.14210	-	14302		
04	46350	X	25698	-0-	-20652	-0-	512	1	24085	2	N	1001	1011	1	338		
							1101	9									
05	33139	X	25562	-0-	-7577	-0-	537	1	23928	2	N	997	1007	1	322		
							1097	9						6			
06	28530	X	24288	-0-	-4242	-0-	524	1	22782	2	N	893	813	1	402		
							982	9									
07	29481	X	23942	-0-	-5539	-0-	514	1	22467	2	N	874	1033	1	243		
							961	9									
08	27497	X	23120	-0-	-4377	-0-	620	1	21524	2	N	887	788	1	342		
							976	9									
09	24180	X	21728	-0-	-2452	-0-	581	1	20256	2	N	810	730	1	422		
							891	9									

HARDER-DISHMAN				WELL #:	2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH	14558	PERF.12695	-	12703		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NOME-LONG				WELL #:	3	RRCID ->	239842	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.14010	-	14107		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	91	1	-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
 LEGER WELL #: 1 RRCID -> 247885 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 14082 PERF.14060 - 14072

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

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

04	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	241	1	16594	2	N	734	899	1	438
							807	9							
05	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	274	1	17710	2	N	952	990	1	367
							1047	9							
06	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	278	1	16825	2	N	963	1063	1	267
							1059	9							
07	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	286	1	17290	2	N	955	900	1	322
							1051	9							
08	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	256	1	14391	2	N	859	894	1	287
							945	9							
*09	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	246	1	11961	2	N	809	889	1	207
							890	9							

SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380

04	20580	X	18604	-0-	-1976	-0-	915	1	16909	2	N	709	723	1	248
							780	9							
05	20925	X	16935	-0-	-3990	-0-	916	1	15271	2	N	680	720	1	208
							748	9							
06	20250	X	16718	-0-	-3532	-0-	899	1	15116	2	N	639	726	1	121
							703	9							
07	20026	X	17746	-0-	-2280	-0-	934	1	16052	2	N	691	541	1	271
							760	9							
08	19220	X	13745	-0-	-5475	-0-	417	1	12609	2	N	654	714	1	211
							719	9							
09	17160	X	14377	-0-	-2783	-0-	353	1	13295	2	N	663	708	1	166
							729	9							

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 15356

04	11580	X	2993	-0-	-8587	-0-	438	1	2449	2	N	96	186	1	170
							106	9							
05	11966	X	3186	-0-	-8780	-0-	495	1	2592	2	N	90			260
							99	9							
06	10440	X	610	-0-	-9830	-0-	104	1	455	2	N	46	183	1	123
							51	9							
07	9083	X	139	-0-	-8944	-0-	13	1	118	2	N	7			130
							8	9							
08	5859	X	10	-0-	-5849	-0-	2	1	8	2	N	-0-			130
							457	1	1025	2	N	107			237
09	3090	X	1600	-0-	-1490	-0-	118	9							

NOME, SE. (NODOSARIA) SAMSON EXPLORATION, LLC MCDERMOND F.			65799 500 744835			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
WELL #: 1			RRCID -> 077320			COMPL. DATE 11/16/1983			TOTAL DEPTH 8590			PERF. 1830 - 1840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NONA MILLS (-A-) PRIMROSE RESOURCES, LLC NONA MILLS FIELD UNIT			65799 100 678365			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WELL #: 2504			RRCID -> 170394			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 8503			PERF. 7100 - 7106					
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
NONA MILLS (-C- SAND) PRIMROSE RESOURCES, LLC NONA MILLS FIELD UNIT			65799 230 678365			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN					
WELL #: 4901			RRCID -> 148919			COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7218 - 7424					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
*09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 1851			RRCID -> 181305			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8507			PERF. 7228 - 7360		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 4301			RRCID -> 224225			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7224 - 7230		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
*09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
NONA MILLS (-E- SAND) PRIMROSE RESOURCES, LLC NONA MILLS FIELD UNIT			65799 275 678365			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARDIN					
WELL #: 3601			RRCID -> 136446			COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 8592			PERF. 7430 - 7446					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)										CAPACITY		CNTY: HARDIN								
PRIMROSE RESOURCES, LLC																				
NONA MILLS FIELD UNIT																				
WELL #: 1211										RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783 - 7789				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-	
07		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-	
08		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-	
*09		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-	
NONA MILLS FIELD UNIT										WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490 - 7494		
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-	
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-	
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-	
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-	
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-	
*09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-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		
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-	
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-	
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-	
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-	
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-	
*09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-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		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-	
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-	
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-	
HOOKS, ESTHER ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420		
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-	
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-	
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-	
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-	
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-	
09	T. A.		489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
JMM ENERGY LLC		433110														
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	390	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	390	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2940 N	1792	-0-	-1148	-0-	390	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1895	-0-	-368	-0-	390	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	1952	-0-	-249	-0-	390	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	390	1	1338	2	N	-0-					-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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKHURST (WILCOX 9900)				66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
LAMAY CORPORATION				484025												
DOLIVE, EDWARD G.U. 1				WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	150 N	102	-0-	-0-	-48	-0-	-0-		102	3		N	-0-		-0-	-0-
05	186 N	159	-0-	-0-	-27	-0-	-0-		159	3		N	-0-		-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		175	3		N	-0-		-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		165	3		N	-0-		-0-	-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		175	3		N	-0-		-0-	-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		184	3		N	-0-		-0-	-0-
DOLIVE, MAURICE G. U. 1				WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988				
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4159	3	105	9	N	95		99
05	5022 X	4507	-0-	-0-	-515	-0-	-0-		4424	3	83	9	N	75	161 1	13
06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4898	3	83	9	N	75		88
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5007	3	94	9	N	85	168 1	5
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4559	3	199	9	N	181	179 1	7
09	4980 X	3953	-0-	-0-	-1027	-0-	-0-		3754	3	199	9	N	181	179 1	9
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				
04	5574 R	5574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5523	2	51	9	N	46		75
05	5642 #	5540	-0-	-0-	-102	-0-	-0-		5526	2	14	9	N	13		88
06	5580 #	5362	-0-	-0-	-218	-0-	-0-		5344	2	18	9	N	16		104
07	5766 #	5609	-0-	-0-	-157	-0-	-0-		5609	2			N	-0-		104
08	5766 #	5413	-0-	-0-	-353	-0-	-0-		5413	2			N	-0-		104
09	5580 #	5174	-0-	-0-	-406	-0-	-0-		5165	2	9	9	N	8		112
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLCOTT (MIOCENE 4600)				66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
WEST PRODUCTION CO. A/C 3				WELL #:	29	RRCID ->	197828	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	4596 - 4602		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN (ARMSTRONG)				67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10142 - 10154		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	57	RRCID ->	007577	COMPL. DATE	03/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9972 - 9982		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		101	RRCID -> 007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137	- 10142
M	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	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860	- 9873
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 U	RRCID -> 007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990	- 10030
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 U	RRCID -> 007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100	- 10145
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 U	RRCID -> 007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988	- 10118
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075	- 10175
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 U	RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		55	RRCID -> 045688	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 10204	PERF.10177 - 10185							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075 - 10579							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202 - 10208							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		53	RRCID -> 054047	COMPL. DATE 02/09/1997	TOTAL DEPTH 11056	PERF. 8788	- 8806		
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	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 10135	- 10142		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		2 C	RRCID -> 069171	COMPL. DATE 11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF. 10220	- 10234		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		56	RRCID -> 076159	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9993	- 10154		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF. 10055	- 10175		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 087408	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9972	- 9988		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 U		RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 107496	COMPL. DATE 06/05/1950	TOTAL DEPTH 11449	PERF.10118	- 10124		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 201		RRCID -> 107497	COMPL. DATE 02/20/1958	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10104	- 10114		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 135		RRCID -> 108054	COMPL. DATE 06/27/1983	TOTAL DEPTH 10832	PERF.10127	- 10137		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 52		RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 74		RRCID -> 114096	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 10868	PERF.10044	- 10064		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 94		RRCID -> 120921	COMPL. DATE 04/03/1986	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10157	- 10170		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052				
04	3518 X	3518		-0-	-0-		-0-	470	1	2974	3	Y	67	44	0	44
								74	9							
05	5580 X	3696		-0-	-1884		-0-	401	1	3216	3	Y	72	95	0	21
								79	9							
06	4290 X	3552		-0-	-738		-0-	381	1	3085	3	Y	78	62	0	37
								86	9							
07	4433 X	4250		-0-	-183		-0-	468	1	3709	3	Y	66	90	0	13
								73	9							
*08	5649 X	5649		-0-	-0-		-0-	586	1	4903	3	Y	145	136	0	22
								160	9							
*09	5951 X	5951		-0-	-0-		-0-	536	1	5238	3	Y	161	165	0	18
								177	9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284				
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028				
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		75	RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 9936 - 10040				
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		190	RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869		PERF.10090 - 10118				
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)															//CONT.// 67011 100					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
OLD OCEAN UNIT															WELL #: 64					RRCID -> 135789					COMPL. DATE 08/26/1990					TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005				
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																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
OLD OCEAN UNIT															WELL #: 153					RRCID -> 135848					COMPL. DATE 08/23/1990					TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
09	14B2 EXT	-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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
OLD OCEAN UNIT															WELL #: 119-U					RRCID -> 136877					COMPL. DATE 05/05/1990					TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
OLD OCEAN UNIT															WELL #: 195					RRCID -> 136878					COMPL. DATE 07/24/1990					TOTAL DEPTH 10990 PERF. 10135 - 10145				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																
OLD OCEAN UNIT															WELL #: 48					RRCID -> 136880					COMPL. DATE 04/16/2008					TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030				
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	385	1	2435	3	Y	31	19	0					14																
						34	9																											
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	312	1	2505	3	Y	45	52	0					7																
						50	9																											
06	2850 N	2628	-0-	-222	-0-	282	1	2289	3	Y	52	39	0					20																
						57	9																											
07	2945 N	2796	-0-	-149	-0-	309	1	2448	3	Y	35	52	0					3																
						39	9																											
*08	3100 N	3252	-0-	152	152	340	1	2848	3	Y	58	57	0					4																
						64	9																											
*09	3000 N	2914	-0-	-86	66	266	1	2594	3	Y	49	53	0					-0-																
						54	9																											

OLD OCEAN (ARMSTRONG)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 10059 - 10173														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025														
04	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	1541	1	9754	3	Y	124	75	0	80
						136	9							
05	13423 X	10649	-0-	-2774	-0-	1161	1	9304	3	Y	167	197	0	50
						184	9							
06	12990 X	9524	-0-	-3466	-0-	1024	1	8293	3	Y	188	144	0	94
						207	9							
07	13361 X	10240	-0-	-3121	-0-	1130	1	8967	3	Y	130	191	0	33
						143	9							
08	12245 X	10937	-0-	-1308	-0-	1143	1	9578	3	Y	196	194	0	35
						216	9							
09	11430 X	10425	-0-	-1005	-0-	950	1	9282	3	Y	175	187	0	23
						193	9							

OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10048 - 10054														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)										CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 92										RRCID -> 158667					
COMPL. DATE 12/20/2005										TOTAL DEPTH 11191					
PERF. 9920 - 9930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 86					
RRCID -> 179418										COMPL. DATE 08/08/2000					
TOTAL DEPTH 10801										PERF. 9842 - 9955					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 78					
RRCID -> 180806										COMPL. DATE 11/05/2000					
TOTAL DEPTH 11012										PERF.10072 - 10180					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 90					
RRCID -> 212759										COMPL. DATE 03/25/2008					
TOTAL DEPTH 10911										PERF. 9976 - 10020					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 163					
RRCID -> 234300										COMPL. DATE 01/28/2008					
TOTAL DEPTH 15750										PERF.10034 - 10102					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT										WELL #: 61ST					
RRCID -> 235088										COMPL. DATE 10/01/2009					
TOTAL DEPTH 10761										PERF. 9791 - 9890					
04	8580 X	8508	-0-	-72	-0-	1147	1	7259	3	Y	93	56	0		56
						102	9								
05	8866 X	8506	-0-	-360	-0-	927	1	7432	3	Y	134	154	0		36
						147	9								
06	8610 X	8012	-0-	-598	-0-	861	1	6977	3	Y	158	119	0		75
						174	9								
07	8897 X	8530	-0-	-367	-0-	942	1	7469	3	Y	108	158	0		25
						119	9								
*08	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	1050	1	8801	3	Y	181	176	0		30
						199	9								
*09	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	822	1	8024	3	Y	151	163	0		18
						166	9								

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950	
04	3780 X	2471	-0-	-1309	-0-	315 1	1991 3	Y 150 90 0	95
						165 9			
05	4278 X	3369	-0-	-909	-0-	352 1	2826 3	Y 174 215 0	54
						191 9			
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	318 1	2575 3	Y 273 198 0	129
						300 9			
07	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	1008 1	7995 3	Y 156 243 0	42
						172 9			
*08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	508 1	4258 3	Y 206 210 0	38
						227 9			
09	3270 X	3044	-0-	-226	-0-	268 1	2615 3	Y 146 164 0	20
						161 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 148		RRCID -> 255510		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 267644		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 U		RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE		N/A	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
04	240 N	45	-0-	-195	-0-	6 1	39 3	Y	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18 1	144 3	Y	-0-
						2 9			
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58 1	473 3	Y	1
						4 9			
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	57 1	453 3	Y	-0-
						7 9			
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	113 1	952 3	Y	1
						13 9			
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	71 1	689 3	Y	-0-
						12 9			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848	
								PERF.10477 - 10490	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209	
								PERF.10340 - 10418	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10338 - 10358	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136	
								PERF.10252 - 10302	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		156	RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10409 - 10432	
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
04	18720 X	17700	-0-	-1020	-0-	2390 1	15125 3	Y	168	103 0			109
						185 9							
05	19344 X	17617	-0-	-1727	-0-	1926 1	15429 3	Y	238	277 0			70
						262 9							
06	17850 X	15915	-0-	-1935	-0-	1732 1	14039 3	Y	131	121 0			80
						144 9							
07	18445 X	17175	-0-	-1270	-0-	1899 1	15063 3	Y	194	233 0			41
						213 9							
08	18445 X	16175	-0-	-2270	-0-	1703 1	14276 3	Y	178	185 0			34
						196 9							
09	17700 X	15490	-0-	-2210	-0-	1416 1	13825 3	Y	226	232 0			28
						249 9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		128	RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10422 - 10436	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 L	RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10446 - 10466	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		155	RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10452 - 10478	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		241	RRCID -> 234281		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10220 - 10228	
04	7140 X	4545	-0-	-2595	-0-	592 1	3752 3	Y	183	113 0			121
						201 9							
05	7378 X	3936	-0-	-3442	-0-	404 1	3238 3	Y	267	309 0			79
						294 9							
06	4980 X	2955	-0-	-2025	-0-	309 1	2504 3	Y	129	124 0			84
						142 9							
07	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	448 1	3557 3	Y	205	244 0			45
						226 9							
08	5146 X	4755	-0-	-391	-0-	483 1	4045 3	Y	206	210 0			41
						227 9							
09	4560 X	3848	-0-	-712	-0-	336 1	3280 3	Y	211	222 0			30
						232 9							

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		225	RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY					747534										
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT			WELL #:		4	RRCID -> 030584		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A			
04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2				Y	-0-			-0-
05	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2				Y	-0-			-0-
06	5580 X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2				Y	-0-			-0-
07	6541 X	4858	-0-	-1683	-0-	4858	2				Y	-0-			-0-
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6385	-0-	6385	6385	6385	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			
04	11250	9550	-0-	-1700	-0-	9021	2	529	9	N	481	563	0		389
05	12387	12387	-0-	-0-	-0-	11894	2	493	9	N	448	544	0		293
06	11250	11353	-0-	103	103	10854	2	499	9	N	454	376	0		371
07	11563 #	10524	-0-	-1039	-0-	10038	2	486	9	N	442	689	0		124
08	13405	13405	-0-	-0-	-0-	12415	2	990	9	N	900	688	0		336
09	12000 #	9462	-0-	-2538	-0-	8899	2	563	9	N	512	349	0		499
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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		177 U	RRCID -> 007639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		186 C	RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646 - 9654			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		95	RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10135 - 10160							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		150	RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9192 - 9200							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		104	RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028		PERF. 9662 - 10038							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		5467						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		178 U	RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8760 - 8780							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 U	RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9651 - 9661							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948		PERF. 9707 - 9740							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID -> 192518		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9602 - 9606							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)				//CONT.//	67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.	9526 -	9532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-			738 69	1 9	4672	3	Y	63	46	0			50
05	5394 X	4222	-0-	-1172	-0-			451 155	1 9	3616	3	Y	141	152	0			39
06	5220 X	3633	-0-	-1587	-0-			390 81	1 9	3162	3	Y	74	67	0			46
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-							Y	33	66	0			13
*08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-			583 87	1 9	4891	3	Y	79	77	0			15
09	5490 X	5373	-0-	-117	-0-			490 97	1 9	4786	3	Y	88	91	0			12

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	9636 -	9666			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.	9550 -	9594			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	9626 -	9646			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.	9676 -	9684			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	9764 -	9774			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)					//CONT.//	67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY					//CONT.//	386310														
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	106	RRCID -> 250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		164							Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164							Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164							Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164							Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164							Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		164							Y	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	166	RRCID -> 255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		14798							N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798							N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798							N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798							N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798							N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		14798							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN (F- 2)						67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712 - 8722							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698 - 8702							
04	0 W	-0-		-0-	-0-		272							N	-0-				-0-	
05	0 W	-0-		-0-	-0-		272							N	-0-				-0-	
06	0 W	-0-		-0-	-0-		272							N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-		-0-	-0-		272							N	-0-				-0-	
08	0 W	-0-		-0-	-0-		272							N	-0-				-0-	
09	0 W	NO RPT		-0-	-0-		272							N	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN (F-4)						67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660 - 6690							
04	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
OLD OCEAN (F-6)						67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
OLD OCEAN UNIT					WELL #:	145	RRCID -> 196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104 - 9124							
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT				-0-	

OLD OCEAN (F-6)			//CONT.//		67011 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		168	RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126					
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 CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLD OCEAN (F- 7)					67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		171	RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11026		PERF. 9340 - 9350					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		142	RRCID -> 133631		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 9271 - 9340					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		144	RRCID -> 157798		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 9304 - 9336					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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					
04	T. A.	105	-0-	105	105	14 1	90 3	Y	1	1 0							-0-
05	T. A.	23	-0-	23	128	3 1	20 3	Y	-0-								-0-
06	T. A.	5	-0-	5	133	1 1	4 3	Y	-0-								-0-
07	T. A.	16	-0-	16	149	2 1	14 3	Y	-0-								-0-
08	T. A.	1	-0-	1	150	1 3		Y	-0-								-0-
*09	665 N	515	-0-	-150	-0-	47 1	462 3	Y	5	4 0							1
						6 9											

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		143	RRCID -> 098097		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9590 - 9680					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378		PERF. 9479 - 9524	
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	C	M	COND PROD	AMT
04	4770 X	4633	-0-	-137	-0-	626 1	3964 3	Y	39	24	0	24
05	4929 X	3784	-0-	-1145	-0-	43 9	3333 3	Y	32	46	0	10
06	4890 X	2894	-0-	-1996	-0-	416 1	2555 3	Y	22	20	0	12
07	5053 X	4650	-0-	-403	-0-	35 9	4087 3	Y	44	49	0	7
08	5053 X	4128	-0-	-925	-0-	315 1	3646 3	Y	43	43	0	7
09	4620 X	4150	-0-	-470	-0-	24 9	3726 3	Y	39	42	0	4
						515 1						
						48 9						
						435 1						
						47 9						
						381 1						
						43 9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		58	RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 9510 - 9654	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		386310	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		67	RRCID -> 162742		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10866		PERF. 9989 - 9995	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-10)				//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862								
04	3930 X	3238		-0-	-692		-0-	434	1	2750	3	Y	49	29	0					25
								54	9											
05	3906 X	3594		-0-	-312		-0-	393	1	3144	3	Y	52	66	0					11
								57	9											
06	3780 X	3023		-0-	-757		-0-	327	1	2649	3	Y	43	36	0					18
								47	9											
07	3627 X	2626		-0-	-1001		-0-	289	1	2293	3	Y	40	54	0					4
								44	9											
08	3627 X	3067		-0-	-560		-0-	322	1	2693	3	Y	47	47	0					4
								52	9											
09	3480 X	2783		-0-	-697		-0-	254	1	2474	3	Y	50	52	0					2
								55	9											

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800								
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-							-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225	
								PERF. 9750 - 9766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	552 1	61	36 0	38
						67 9			
05	4371 X	4039	-0-	-332	-0-	441 1	58	77 0	19
						64 9			
06	4350 X	3942	-0-	-408	-0-	427 1	55	45 0	29
						61 9			
07	4495 X	4078	-0-	-417	-0-	449 1	61	77 0	13
						67 9			
*08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	482 1	67	68 0	12
						74 9			
09	4110 X	3813	-0-	-297	-0-	347 1	66	70 0	8
						73 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552	
								PERF. 9808 - 9918	
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	184 1	21	12 0	12
						23 9			
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	177 1	23	29 0	6
						25 9			
06	1440 N	1209	-0-	-231	-0-	130 1	17	15 0	8
						19 9			
07	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	146 1	20	25 0	3
						22 9			
08	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	148 1	21	21 0	3
						23 9			
09	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	105 1	20	21 0	2
						22 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850	
								PERF. 9762 - 9908	
04	3930 X	3298	-0-	-632	-0-	442 1	48	31 0	34
						53 9			
05	4061 X	2723	-0-	-1338	-0-	297 1	39	58 0	15
						43 9			
06	6090 X	2710	-0-	-3380	-0-	293 1	37	32 0	20
						41 9			
07	6293 X	3473	-0-	-2820	-0-	382 1	52	62 0	10
						57 9			
08	4557 X	3561	-0-	-996	-0-	373 1	52	53 0	9
						57 9			
09	3300 X	2214	-0-	-1086	-0-	202 1	39	43 0	5
						43 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981	
								PERF. 9755 - 9794	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050	
								PERF. 9853 - 9858	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		140	RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9767 - 9773			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (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			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		259	RRCID -> 266640		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11161 - 11174			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		226	RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070			
04	36360	5157	-0-	-31203	-0-	4975	3	182 9	N	165	62 0				217
05	37572	4786	-0-	-32786	-0-	4595	3	191 9	N	174	145 0		176 1		70
06	36360	4430	-0-	-31930	-0-	4285	3	145 9	N	132	69 0				133
07	37572	4930	-0-	-32642	-0-	4780	3	150 9	N	136	106 0				163
*08	37572	5044	-0-	-32528	-0-	4826	3	218 9	N	198	136 0				225
*09	4578 R	4578	-0-	-0-	-0-	4437	3	141 9	N	128	94 0		171 1		88
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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-25)			//CONT.//		67011 810	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		249	RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11284 - 11338			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		256	RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		255	RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 11295			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		258	RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537 - 11583			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-26)			67011 815		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		233	RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11100 - 11184			
04	19740 X	18636	-0-	-1104	-0-	2470 529	1 9	15637	3	Y	481	82 0	358 1	254	
05	20398 X	18330	-0-	-2068	-0-	1975 532	1 9	15823	3	Y	484	145 0	359 1	234	
06	19740 X	16426	-0-	-3314	-0-	1747 516	1 9	14163	3	Y	469	87 0	348 1	268	
07	20181 X	17729	-0-	-2452	-0-	1926 524	1 9	15279	3	Y	476	164 0	358 1	222	
08	20181 X	17786	-0-	-2395	-0-	1838 543	1 9	15405	3	Y	494	136 0	354 1	226	
09	18630 X	16422	-0-	-2208	-0-	1472 575	1 9	14375	3	Y	523	160 0	356 1	233	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		226	RRCID -> 185090		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11114 - 11150			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12574	
								PERF.11912 - 11922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	277 1	34	6 0	145
						37 9			
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	221 1	32	12 0	165
						35 9			
06	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	192 1	30	7 0	188
						33 9			
07	2139 N	1858	-0-	-281	-0-	204 1	36	14 0	210
						40 9			
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	224 1	21	10 0	221
						23 9			
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	186 1	33	14 0	75
						36 9		165 1	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819	
								PERF.11180 - 11760	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.10923 - 11210	
04	T. A.	8180	-0-	8180	17585	1095 1	137	38 0	100
						151 9		181 1	
05	T. A.	7524	-0-	7524	25109	819 1	131	79 0	152
						144 9			
06	T. A.	6494	-0-	6494	31603	700 1	110	40 0	222
						121 9			
07	T. A.	6791	-0-	6791	38394	746 1	117	64 0	99
						129 9		176 1	
08	T. A.	6953	-0-	6953	45347	727 1	122	51 0	170
						134 9			
*09	51698 X	6351	-0-	-45347	-0-	575 1	142	75 0	237
						156 9			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12300	
								PERF.11284 - 12178	
04	12360 X	5736	-0-	-6624	-0-	5542 3	176	51 0	190
05	12152 X	7439	-0-	-4713	-0-	7226 3	194	148 0	236
06	11310 X	4233	-0-	-7077	-0-	4139 3	85	44 0	95
07	10757 X	1055	-0-	-9702	-0-	1012 3	39	52 0	82
08	7440 X	1049	-0-	-6391	-0-	1024 3	23	19 0	86
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-		-0-	4 0	82
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.11244 - 12000	
04	T. A.	7121	-0-	7121	15861	6827 3	267	33 0	164
05	T. A.	6875	-0-	6875	22736	6567 3	280	77 0	196
06	T. A.	6218	-0-	6218	28954	5930 3	262	51 0	235
07	T. A.	5912	-0-	5912	34866	5620 3	265	76 0	68
08	T. A.	5589	-0-	5589	40455	5310 3	254	51 0	93
*09	46666 X	6211	-0-	-40455	-0-	5918 3	266	76 0	104

OLD OCEAN (F-26)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
04	15390 X	12686	-0-	-2704	-0-	12314	3	372	9	Y		338	85	0
05	15903 X	12429	-0-	-3474	-0-	12066	3	363	9	Y		330	192	0
06	15390 X	12128	-0-	-3262	-0-	11780	3	348	9	Y		316	112	0
07	15035 X	12380	-0-	-2655	-0-	12005	3	375	9	Y		341	197	0
08	14508 X	11176	-0-	-3332	-0-	10814	3	362	9	Y		329	156	0
09	12690 X	10204	-0-	-2486	-0-	9763	3	441	9	Y		401	228	0
04	11940 X	10199	-0-	-1741	-0-	9907	3	292	9	N		265	81	0
05	11780 X	9668	-0-	-2112	-0-	9446	3	222	9	N		202	134	0
06	11100 X	9011	-0-	-2089	-0-	8735	3	276	9	N		251	99	0
07	11284 X	9412	-0-	-1872	-0-	9131	3	281	9	N		255	169	0
08	11129 X	9203	-0-	-1926	-0-	8936	3	267	9	N		243	126	0
09	10200 X	8565	-0-	-1635	-0-	8317	3	248	9	N		225	118	0
WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525														
04	T. A.	5024	-0-	5024	9578	4584	3	440	9	Y		400	21	0
05	T. A.	4644	-0-	4644	14222	4098	3	546	9	Y		496	46	0
06	T. A.	3882	-0-	3882	18104	3364	3	518	9	Y		471	26	0
07	T. A.	4082	-0-	4082	22186	3651	3	431	9	Y		392	42	0
08	T. A.	4158	-0-	4158	26344	3676	3	482	9	Y		438	46	0
*09	29821 X	3477	-0-	-26344	-0-	3091	3	386	9	Y		351	33	0
WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794														
04	6870 X	5651	-0-	-1219	-0-	5482	3	169	9	Y		154	33	0
05	6541 X	5400	-0-	-1141	-0-	5231	3	169	9	Y		154	68	0
06	6540 X	4577	-0-	-1963	-0-	4436	3	141	9	Y		128	32	0
07	6758 X	4793	-0-	-1965	-0-	4646	3	147	9	Y		134	55	0
08	5859 X	4791	-0-	-1068	-0-	4645	3	146	9	Y		133	41	0
09	5640 X	4330	-0-	-1310	-0-	4187	3	143	9	Y		130	42	0
WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		
OLD OCEAN (FRI0 12700)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BROCKMAN, J. C. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405														
04	17336	39066	-0-	21730 B	21730	38831	2	235	9	N		214	186	1
05	56067 X	34337	-0-	-21730	-0-	34130	2	207	9	N		188	183	1
06	50010 X	28984	-0-	-21026	-0-	28816	2	168	9	N		153	179	1
07	48918 X	29074	-0-	-19844	-0-	28911	2	163	9	N		148	177	1
08	48918 X	21956	-0-	-26962	-0-	21833	2	123	9	N		112	174	1
09	32040 X	14194	-0-	-17846	-0-	14087	2	107	9	N		97		

OLD OCEAN (FRIO 12700)			//CONT.//		67011 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
J. C. BROCKMAN ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04		8103 N	8103	-0-	-0-	B	-0-		8047 2	56 9	N	51				173
05		4511 X	4511	-0-	-0-		-0-		4480 2	31 9	N	28				201
06		15270 X	3059	-0-	-12211		-0-		3039 2	20 9	N	18	173	1		46
07		15779 X	2550	-0-	-13229		-0-		2532 2	18 9	N	16				62
08		15779 X	2296	-0-	-13483		-0-		2279 2	17 9	N	15				77
09		5070 X	996	-0-	-4074		-0-		985 2	11 9	N	10				87
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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		43	RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		69	RRCID -> 007659		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10554 - 10818		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		183	RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10561 - 10624		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		197	RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10766 - 10856		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840	
04	29670	X	29162	-0-	-508	-0-	3917 1 450 9	24795 3 Y 409 250 0	258
05	30659	X	28845	-0-	-1814	-0-	3153 1 436 9	25256 3 Y 396 527 0	127
06	30060	X	24805	-0-	-5255	-0-	2673 1 473 9	21659 3 Y 430 340 0	217
07	31062	X	26367	-0-	-4695	-0-	2906 1 406 9	23055 3 Y 369 503 0	83
08	31062	X	26762	-0-	-4300	-0-	2815 1 353 9	23594 3 Y 321 344 0	60
09	29160	X	20363	-0-	-8797	-0-	1858 1 363 9	18142 3 Y 330 350 0	40

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 L			RRCID -> 032709			COMPL. DATE 03/15/1964			TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 035638			COMPL. DATE 03/24/1965			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894						
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 L			RRCID -> 036189			COMPL. DATE 05/09/1965			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A						
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 187			RRCID -> 036197			COMPL. DATE 05/14/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
04	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 34			RRCID -> 036239			COMPL. DATE 02/21/1945			TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743						
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 172			RRCID -> 036458			COMPL. DATE 06/12/1965			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930						
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 173LT			RRCID -> 036459			COMPL. DATE 06/01/1965			TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755						
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL	DEPTH 10858	PERF.10590	- 10752	
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL	DEPTH 15056	PERF.10414	- 10527	
04	3000 N	3013	-0-	13	13	404 1	2559 3	Y	45	23 0	26
						50 9					
05	487 N	474	-0-	-13	-0-	51 1	414 3	Y	8	26 0	8
						9 9					
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	8 0	-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID -> 042416	COMPL. DATE 07/26/1967	TOTAL	DEPTH 10877	PERF.10660	- 10680	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86 L	RRCID -> 042580	COMPL. DATE 08/23/1967	TOTAL	DEPTH 10801	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 L	RRCID -> 042739	COMPL. DATE 09/29/1967	TOTAL	DEPTH 10726	PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		108ST	RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL	DEPTH 10905	PERF.10518	- 10791	
04	T. A.	17848	-0-	17848	36199	2398 1	15176 3	Y	249	152 0	160
						274 9					
05	T. A.	17569	-0-	17569	53768	1921 1	15394 3	Y	231	312 0	79
						254 9					
06	T. A.	15863	-0-	15863	69631	1709 1	13851 3	Y	275	214 0	140
						303 9					
07	T. A.	17130	-0-	17130	86761	1887 1	14979 3	Y	240	323 0	57
						264 9					
08	T. A.	17298	-0-	17298	104059	1820 1	15249 3	Y	208	222 0	43
						229 9					
*09	120251 X	16192	-0-	-104059	-0-	1480 1	14446 3	Y	242	251 0	34
						266 9					

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L		RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 200		RRCID -> 044380	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 10957	PERF.10771	- 10850							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 136 L		RRCID -> 044635	COMPL. DATE 08/16/1968	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10516	- 10643							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 202		RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655	- 10768							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 T		RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10510	- 10638							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 44		RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684															
04	43860 X	41764	-0-	-2096	-0-	5606 684	1 9	35474	3	Y	622	375	0		388
05	45322 X	41889	-0-	-3433	-0-	4560 800	1 9	36529	3	Y	727	896	0		219
06	43860 X	37795	-0-	-6065	-0-	4073 713	1 9	33009	3	Y	648	527	0		340
07	43989 X	40994	-0-	-2995	-0-	4491 861	1 9	35642	3	Y	783	961	0		162
08	43865 X	41242	-0-	-2623	-0-	4308 826	1 9	36108	3	Y	751	774	0		139
09	41760 X	38973	-0-	-2787	-0-	3546 802	1 9	34625	3	Y	729	775	0		93
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770															
04	10980 X	6254	-0-	-4726	-0-	839 102	1 9	5313	3	Y	93	59	0		62
05	11160 X	4866	-0-	-6294	-0-	530 92	1 9	4244	3	Y	84	117	0		29
06	8490 X	4657	-0-	-3833	-0-	502 88	1 9	4067	3	Y	80	66	0		43
07	8773 X	5018	-0-	-3755	-0-	550 106	1 9	4362	3	Y	96	118	0		21
08	8773 X	5788	-0-	-2985	-0-	604 116	1 9	5068	3	Y	105	106	0		20
09	6240 X	5196	-0-	-1044	-0-	473 107	1 9	4616	3	Y	97	104	0		13

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 049722		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10458 - 10594	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734	
04	22140 X	21657	-0-	-483	-0-	2898 1	18344 3	Y	240
						415 9			
05	22878 X	21685	-0-	-1193	-0-	2358 1	18888 3	Y	128
						439 9			
06	22770 X	19426	-0-	-3344	-0-	2091 1	16949 3	Y	190
						386 9			
07	23529 X	20534	-0-	-2995	-0-	2245 1	17819 3	Y	92
						470 9			
08	23529 X	21446	-0-	-2083	-0-	2239 1	18757 3	Y	79
						450 9			
09	21660 X	19117	-0-	-2543	-0-	1737 1	16963 3	Y	52
						417 9			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546	
04	24360 X	19279	-0-	-5081	-0-	2567 1	16244 3	Y	269
						468 9			
05	23777 X	17312	-0-	-6465	-0-	1872 1	14999 3	Y	133
						441 9			
06	22740 X	18629	-0-	-4111	-0-	2005 1	16247 3	Y	188
						377 9			
07	23498 X	9924	-0-	-13574	-0-	1069 1	8490 3	Y	76
						365 9			
*08	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	2905 1	24352 3	Y	105
						668 9			
*09	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	2119 1	20691 3	Y	81
						704 9			

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//		67011 900 386310	ASSOCIATED RRCID -> 186140		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2001				CNTY: BRAZORIA PERF.10478 - 10712					
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
04	4800 X	3302	-0-		-1498	-0-	443	1	2807	3	Y	47	28	0			29
05	4278 X	3039	-0-		-1239	-0-	333	1	2662	3	Y	40	56	0			13
06	3390 X	2833	-0-		-557	-0-	306	1	2473	3	Y	49	38	0			24
07	3503 X	3022	-0-		-481	-0-	333	1	2643	3	Y	42	57	0			9
08	3503 X	3472	-0-		-31	-0-	365	1	3061	3	Y	42	44	0			7
09	3300 X	3131	-0-		-169	-0-	286	1	2793	3	Y	47	49	0			5
							52	9									
OLD OCEAN UNIT					WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644			
04	43830 X	41985	-0-		-1845	-0-	5635	1	35660	3	Y	627	374	0			388
05	45291 X	44234	-0-		-1057	-0-	4815	1	38575	3	Y	767	929	0			226
06	43830 X	42013	-0-		-1817	-0-	4527	1	36694	3	Y	720	576	0			370
07	44402 X	44402	-0-		-0-	-0-	4865	1	38604	3	Y	848	1044	0			174
08	44237 X	40736	-0-		-3501	-0-	4255	1	35660	3	Y	746	782	0			138
09	42810 X	41116	-0-		-1694	-0-	3740	1	36530	3	Y	769	812	0			95
							846	9									
OLD OCEAN UNIT					WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782			
04	20881 X	20881	-0-		-0-	-0-	2805	1	17753	3	Y	294	176	0			185
05	25859 X	25859	-0-		-0-	-0-	323	9	22657	3	Y	340	420	0			105
06	22169 X	22169	-0-		-0-	-0-	2828	1	19357	3	Y	385	296	0			194
07	23089 X	23089	-0-		-0-	-0-	374	9	20190	3	Y	323	440	0			77
*08	31673 X	31673	-0-		-0-	-0-	2388	1	27913	3	Y	391	394	0			74
*09	37891 X	37891	-0-		-0-	-0-	424	9	33785	3	Y	587	587	0			74
							2544	1									
							355	9									
							3330	1									
							430	9									
							3460	1									
							646	9									
OLD OCEAN UNIT					WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639			
04	36660 X	12807	-0-		-23853	-0-	1719	1	10878	3	Y	191	154	0			158
05	39875 X	39875	-0-		-0-	-0-	210	9	34773	3	Y	692	684	0			166
06	39750 X	33492	-0-		-6258	-0-	4341	1	29251	3	Y	574	451	0			289
07	41075 X	37306	-0-		-3769	-0-	761	9	32435	3	Y	712	859	0			142
08	39866 X	38127	-0-		-1739	-0-	3610	1	33381	3	Y	694	711	0			125
09	38580 X	35867	-0-		-2713	-0-	631	9	31866	3	Y	671	713	0			83
							4088	1									
							783	9									
							3983	1									
							763	9									
							3263	1									
							738	9									

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL		DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL		DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650					
04	7140	X	6820	-0-	-320	-0-	916 111 9	1	5793	3	Y	101	61	0				64
05	7316	X	6824	-0-	-492	-0-	743 131 9	1	5950	3	Y	119	146	0				37
06	6840	X	6167	-0-	-673	-0-	664 117 9	1	5386	3	Y	106	86	0				57
07	7068	X	6666	-0-	-402	-0-	730 140 9	1	5796	3	Y	127	157	0				27
08	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	686 131 9	1	5749	3	Y	119	124	0				22
09	6810	X	6313	-0-	-497	-0-	574 130 9	1	5609	3	Y	118	125	0				15

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL		DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726					
04	7800	X	6840	-0-	-960	-0-	919 110 9	1	5811	3	Y	100	62	0				61
05	7533	X	6187	-0-	-1346	-0-	676 89 9	1	5422	3	Y	81	117	0				25
06	7290	X	5536	-0-	-1754	-0-	597 106 9	1	4833	3	Y	96	76	0				45
07	7533	X	5939	-0-	-1594	-0-	655 91 9	1	5193	3	Y	83	113	0				15
08	7533	X	6182	-0-	-1351	-0-	651 81 9	1	5450	3	Y	74	79	0				10
09	6630	X	5751	-0-	-879	-0-	525 95 9	1	5131	3	Y	86	89	0				7

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL		DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954					
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1084 123 9	1	6861	3	N	112	69	0				73
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	928 123 9	1	7433	3	N	112	147	0				38
06	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	841 149 9	1	6809	3	N	135	104	0				69
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	931 130 9	1	7383	3	N	118	159	0				28
*08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	922 116 9	1	7728	3	N	105	112	0				21
09	8220	X	7766	-0-	-454	-0-	710 128 9	1	6928	3	N	116	121	0				16

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	390 1	2470 3	N	57	34 0				36
05	2883 X	2675	-0-	-208	-0-	63 9	290 1	2328 3	N	52	70 0			18
06	3510 X	2405	-0-	-1105	-0-	57 9	259 1	2099 3	N	43	36 0			25
07	3627 X	2573	-0-	-1054	-0-	47 9	281 1	2234 3	N	53	65 0			13
08	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	58 9	277 1	2320 3	N	57	58 0			12
09	2910 X	2493	-0-	-417	-0-	63 9	225 1	2194 3	N	67	69 0			10
						74 9								
OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772														
04	41010 X	9914	-0-	-31096	-0-	1258 1	7961 3	N	632	386 0				403
05	19375 X	17416	-0-	-1959	-0-	695 9	1836 1	14713 3	N	788	955 0			236
06	44356 X	44356	-0-	-0-	-0-	867 9	4767 1	38636 3	N	866	668 0			434
07	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	953 9	2087 1	16557 3	N	463	766 0			131
08	17422 X	10458	-0-	-6964	-0-	509 9	1083 1	9072 3	N	275	343 0			63
*09	39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	303 9	3629 1	35444 3	N	834	799 0			98
						917 9								
OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017														
04	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	1474 1	9330 3	N	159	96 0				98
05	9207 X	9000	-0-	-207	-0-	175 9	982 1	7864 3	N	140	193 0			45
06	9840 X	7478	-0-	-2362	-0-	154 9	802 1	6494 3	N	165	129 0			81
07	11346 X	8737	-0-	-2609	-0-	182 9	960 1	7615 3	N	147	197 0			31
08	11346 X	10743	-0-	-603	-0-	162 9	1129 1	9464 3	N	136	143 0			24
09	10980 X	10424	-0-	-556	-0-	150 9	952 1	9300 3	N	156	163 0			17
						172 9								
OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850														
04	11399 X	6794	-0-	-4605	-0-	912 1	5771 3	N	101	55 0				57
05	16275 X	4874	-0-	-11401	-0-	111 9	531 1	4249 3	N	85	114 0			28
06	15750 X	4387	-0-	-11363	-0-	94 9	473 1	3831 3	N	75	63 0			40
07	16275 X	4470	-0-	-11805	-0-	83 9	490 1	3886 3	N	85	108 0			17
08	16275 X	4212	-0-	-12063	-0-	94 9	440 1	3687 3	N	77	80 0			14
09	15750 X	3742	-0-	-12008	-0-	85 9	340 1	3325 3	N	70	75 0			9
						77 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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
04	10380 #	10042	-0-	-338	-0-	9876	2	166	9	N	151			198
05	10478 #	10220	-0-	-258	-0-	10055	2	165	9	N	150	180	1	168
06	10170 #	9692	-0-	-478	-0-	9540	2	152	9	N	138	174	1	132
07	10509 #	9814	-0-	-695	-0-	9659	2	155	9	N	141	174	1	99
08	10509 #	9621	-0-	-888	-0-	9471	2	150	9	N	136	173	1	62
09	10020	6902	-0-	-3118	-0-	6760	2	142	9	N	129			191
OLD OCEAN E (F-20)				67013 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 232	RRCID -> 097140	COMPL. DATE 12/07/1981	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10867 - 10887						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY				196099										
CHRISTIAN, C.D. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091073	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10374 - 10382						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN, 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						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12020 - 12302						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950														
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	10860 X	10757	-0-	-103	-0-	10657	2	100	9	N	91	168	1	100
05	11222 X	10106	-0-	-1116	-0-	178	1	9837	2	N	83			183
						91	9							
06	10860 X	8941	-0-	-1919	-0-	8846	2	95	9	N	86	172	1	97
07	11222 X	9126	-0-	-2096	-0-	9052	2	74	9	N	67			164
08	11129 X	8610	-0-	-2519	-0-	8523	2	87	9	N	79	173	1	70
*09	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	10942	2	112	9	N	102	4	8	168

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)				67046 333	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WASHINGTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
MOORE-PAYNE				WELL #:	2	RRCID ->	211427	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	9500 - 9516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			50
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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX "E")				67060 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595											
BROWDER, W. B.				WELL #:	2 T	RRCID ->	199562	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11723 - 12168		
04	4440 #	4104	-0-	-336	-0-	1950	1	1946	2	N	189				270
						208	9								
05	4617 R	4617	-0-	-0-	-0-	2334	1	2126	2	N	143	172	1		241
						157	9								
06	4200 #	3373	-0-	-827	-0-	1236	1	2063	2	N	67	191	1		117
						74	9								
07	5039 R	5039	-0-	-0-	-0-	1173	1	3684	2	N	165	123	1		159
						182	9								
08	5074 R	5074	-0-	-0-	-0-	1070	1	3846	2	N	144	192	1		111
						158	9								
09	4470 #	4399	-0-	-71	-0-	1362	1	2921	2	N	105	184	1		32
						116	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		
04	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-						N	-0-			27
05	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-						N	-0-			27
06	9750 X	2690	-0-	-7060	-0-	1007	1	1681	2	N	2	2	8		27
						2	9								
07	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	2123	1	6665	2	N	-0-				27
08	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	1653	1	5943	2	N	202	191	1	1 8	37
						222	9								
09	2700 X	716	-0-	-1984	-0-	217	1	465	2	N	31				68
						34	9								
BROWDER, W. B.				WELL #:	2 C	RRCID ->	203771	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	11470 - 11535		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836													
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
09	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													
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	69
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-	69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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													
04	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-	169
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	169
06	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-	169
07	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-	169
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	169
*09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	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													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OLD 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													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200)				67060 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328										
MASSEY - CLUXTON				WELL #: 1	RRCID -> 157852	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 3600	-	3610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995														

OLD WAVERLY (YEGUA 4550)				67060 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
FAMCOR OIL, INC.				261273										
BLACK BRANCH				WELL #: 1	RRCID -> 269188	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4542	-	4546			
04	16860	1820	-0-	-15040	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
05	17422	7806	-0-	-9616	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
06	16860	6181	-0-	-10679	-0-	6181	2			N	-0-			-0-
07	17422	5873	-0-	-11549	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
08	17422	5930	-0-	-11492	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
*09	7560 #	6117	-0-	-1443	-0-	6117	2			N	-0-			-0-

OLIVE (WILCOX B)				67150 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500										
PETTY GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 216298	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10914	-	10924			
04	1500 #	51	-0-	-1449	-0-	3	1	38	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
05	1240 #	51	-0-	-1189	-0-	3	1	39	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
06	660 #	62	-0-	-598	-0-	3	1	49	3	Y	9	10	1	-0-
						10	9							
07	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	3	Y	320	271	1	49
						352	9							
08	21157	21157	-0-	-0-	-0-	946	1	15628	3	Y	4166	4049	1	166
						4583	9							
*09	3000 N	22696	-0-	19696	19696	1133	1	16966	3	Y	4179	4038	1	307
						4597	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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		
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4530						N	-0-				-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1430						N	-0-				-0-
06	1430	N	-0-	-0-	-1430	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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		
04	7805	R	7805	-0-	-0-	-0-	852 1	30 9	6923 2	N		27					116
05	8035	R	8035	-0-	-0-	-0-	868 1	25 9	7142 2	N		23					139
06	7783	R	7783	-0-	-0-	-0-	852 1	28 9	6903 2	N		25					164
07	8215		8122	-0-	-93	-0-	868 1	26 9	7228 2	N		24					188
08	8184	#	7969	-0-	-215	-0-	868 1	23 9	7078 2	N		21					209
09	7800	#	7641	-0-	-159	-0-	852 1	22 9	6767 2	N		20					229

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

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE (HACKBERRY)				67484 333	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE			
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY				064101												
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7617	-	7626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
ORANGE (6400)				67484 888	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ORANGE			
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.				461211												
CHESSON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	007705	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 5840	-	6418		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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				
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	235 1	1557 2	N	33	173 1				105		
05	1953 N	1275	-0-	-678	-0-	36 9	1058 2	N	35					140		
06	1740 N	935	-0-	-805	-0-	178 1	783 2	N	21					161		
07	1891 N	814	-0-	-1077	-0-	39 9	671 2	N	8					169		
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	129 1	1289 3	N	28					197		
*09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	23 9	1405 3	N	22					219		
						134 1										
						9 9										
						184 1										
						31 9										
						168 1										
						24 9										
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)				67524 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
KAECELE, C. R.				WELL #:	2	RRCID ->	194105	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9360	-	9367		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
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		
04	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267 2		N	-0-						40	
05	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279 2		N	-0-						40	
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1191 2	54 9	N	49	61 1					28	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091 2	2 9	N	2						30	
*08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-						30	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						30	

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)													67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													153429									
HILLBOLDT													WELL #: 1		RRCID -> 073111		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 11515		PERF. N/A	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	5760	X	5356	-0-	-404	-0-	745	1	4579	2	N	29									172	
05	6014	X	4157	-0-	-1857	-0-	32	9	529	1	3607	2	N	19	165	1					26	
06	5820	X	5297	-0-	-523	-0-	21	9	780	1	4488	2	N	26							52	
07	6014	X	4419	-0-	-1595	-0-	29	9	614	1	3787	2	N	16							68	
08	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	18	9	691	1	4330	2	N	20							88	
09	5370	X	5008	-0-	-362	-0-	22	9	701	1	4283	2	N	22							110	
							24	9														
ETOCO, L.P.													255133									
KAECELE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
KAECELE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11432 - 11546	
04	14760	X	13513	-0-	-1247	-0-	3177	1	10207	2	Y	117	75	1							113	
05	15252	X	12703	-0-	-2549	-0-	129	9	2775	1	9859	2	Y	63	149	1					27	
06	14760	X	13718	-0-	-1042	-0-	69	9	2841	1	10788	2	Y	81	73	1					35	
07	12679	X	8502	-0-	-4177	-0-	89	9	2223	1	6262	2	Y	15							50	
*08	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	17	9	2376	1	12308	2	Y	105	73	1					82	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116	9					Y	NO RPT							82	
KAECELE UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275 - 11337	
04	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	1754	1	5634	2	Y	34	27	1							62	
05	9393	X	9142	-0-	-251	-0-	37	9	2005	1	7125	2	Y	11	53	1					20	
06	9090	X	8314	-0-	-776	-0-	12	9	1727	1	6557	2	Y	27	26	1					21	
07	9393	X	5473	-0-	-3920	-0-	30	9	1431	1	4030	2	Y	11							32	
08	9145	X	5350	-0-	-3795	-0-	12	9	854	1	4426	2	Y	64	67	1					29	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	9					Y	NO RPT							29	

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECEHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	6300 X	5610	-0-	-690	-0-	1131 11 9	4468 2	N		10			82	
05	6200 X	4922	-0-	-1278	-0-	1483 9 9	3430 2	N		8			90	
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1475 142 9	4465 2	N		129	182 1		37	
07	6138 X	5614	-0-	-524	-0-	1644 45 9	3925 2	N		41			78	
08	6138 X	5977	-0-	-161	-0-	1679 7 9	4291 2	N		6			84	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84	
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471														
04	3060 X	1342	-0-	-1718	-0-	56 1	1286 2	Y		-0-			36	
05	3162 X	793	-0-	-2369	-0-	35 1	758 2	Y		-0-			36	
06	3060 X	2577	-0-	-483	-0-	58 67 9	2452 2	Y		61	73 1		24	
07	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	60 19 9	2430 2	Y		17			41	
*08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	67 19 9	3017 2	Y		17			58	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58	
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
04	9780 X	8784	-0-	-996	-0-	1315 102 9	7367 2	N		93	180 1		45	
05	10106 X	9616	-0-	-490	-0-	1278 68 9	8270 2	N		62			107	
06	9570 X	9062	-0-	-508	-0-	1245 155 9	7662 2	N		141	185 1		63	
07	9889 X	8369	-0-	-1520	-0-	1299 73 9	6997 2	N		66			129	
08	9889 X	9588	-0-	-301	-0-	1382 61 9	8145 2	N		55			184	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184	
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	613 24 9	3438 2	Y		22			159	
05	4154 X	3905	-0-	-249	-0-	59 7 9	3839 2	Y		6			165	
06	4410 X	3970	-0-	-440	-0-	551 29 9	3390 2	Y		26	161 1		30	
07	4557 X	3616	-0-	-941	-0-	564 13 9	3039 2	Y		12			42	
08	4557 X	4026	-0-	-531	-0-	582 11 9	3433 2	Y		10			52	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			52	

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	282	-0-	-168	-0-	27	1	255	2	N	-0-			84
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	34	1	349	2	N	-0-			84
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-	59	1	25
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	3			28
						3	9							
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
04	3720 X	2007	-0-	-1713	-0-	303	1	1698	2	Y	5			182
						6	9							
05	3565 X	2583	-0-	-982	-0-	346	1	2234	2	Y	3			185
						3	9							
06	3270 X	2671	-0-	-599	-0-	363	1	2233	2	Y	68	178	1	75
						75	9							
07	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	11969	1	1933	2	Y	3			78
						3	9							
08	3379 X	1167	-0-	-2212	-0-	167	1	982	2	Y	16			94
						18	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
04	3000 X	2485	-0-	-515	-0-	2341	2	144	9	Y	131	180	1	4
05	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2616	2	22	9	Y	20			24
06	3000 X	2917	-0-	-83	-0-	2833	2	84	9	Y	76	63	1	37
07	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2551	2	15	9	Y	14			51
*08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3046	2	125	9	Y	114	97	1	68
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
04	2910 X	1739	-0-	-1171	-0-	6	1	1733	2	Y	-0-			44
05	2418 X	2249	-0-	-169	-0-	8	1	2241	2	Y	-0-			44
06	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	6	1	2225	2	Y	53	54	1	43
						58	9							
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	5	1	2223	2	Y	4			47
						4	9							
*08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	9	1	2370	2	Y	91	81	1	57
						100	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
04	12990 X	2972	-0-	-10018	-0-	695	1	2230	2	Y	43	66	1	25
						47	9							
05	13423 X	4513	-0-	-8910	-0-	964	1	3422	2	Y	115	131	1	9
						127	9							
06	12990 X	3703	-0-	-9287	-0-	757	1	2874	2	Y	65	64	1	10
						72	9							
07	9641 X	5511	-0-	-4130	-0-	1438	1	4049	2	Y	22			32
						24	9							
*08	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10859	2	70	9	Y	64	24	1	72
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438														
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675				N	NO RPT			144
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675				N	NO RPT			144
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675				N	NO RPT			144
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675				N	NO RPT			144
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675				N	NO RPT			144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675				N	NO RPT			144
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. 255133														
KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063														
04	3660	X	2674	-0-	-986	-0-	629 1	2022 2	Y	21	17	1		22
							23 9							
05	3782	X	2574	-0-	-1208	-0-	561 1	1993 2	Y	18	34	1		6
							20 9							
06	3420	X	2768	-0-	-652	-0-	573 1	2175 2	Y	18	17	1		7
							20 9							
07	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	589 1	1659 2	Y	6				13
							7 9							
*08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	550 1	2848 2	Y	22	16	1		19
							24 9							
	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				19
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
04	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	50 1	1139 2	N	14				27
							15 9							
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	56 1	1234 2	N	17				44
							19 9							
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	31 1	1341 2	N	9	40	1		13
							10 9							
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	32 1	1327 2	N	9				22
							10 9							
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	33 1	1493 2	N	7				29
							8 9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				29
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2798 R	2798	-0-	-0-	-0-	240 1	2550 2		N	7			46
05	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	248 1	2687 2		N	-0-			46
06	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	240 1	2565 2		N	-0-			46
07	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	248 1	2654 2		N	3			49
08	2976 #	2867	-0-	-109	-0-	248 1	2566 2		N	48			97
09	2850 #	2837	-0-	-13	-0-	240 1	2591 2		N	5			100
						6 9							
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OYSTER BAYOU (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				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 165281	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8112	- 8117				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2)				67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 11	RRCID -> 126372	COMPL. DATE 05/24/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8112	- 8131				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JACKSON, FELIX ET AL				WELL #: 23	RRCID -> 153031	COMPL. DATE 02/17/1995	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 8077	- 8150				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INC G-10	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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44			RRCID -> 171927			COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165				
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40			RRCID -> 180265			COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 10			RRCID -> 180593			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 75			RRCID -> 249841			COMPL. DATE 05/20/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7996 - 8002				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6			RRCID -> 251252			COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 34			RRCID -> 254210			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 14	RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8174 - 8240	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007						
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 194640		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 8234	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710						
SUN FEE		WELL #: 2	RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OYSTER CREEK (FRI0 7100)				67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
SUN FEE				WELL #: 3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7292	-	7296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN FEE				WELL #: 5	RRCID -> 070130	COMPL. DATE 01/03/1977	TOTAL DEPTH 7720	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN FEE				WELL #: 1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	-	2770		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OYSTER 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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 295				WELL #: 1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	-	1349		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 295				WELL #: 1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470	-	1476		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006					
STATE TRACT 308			WELL #: 3	RRCID -> 101731	COMPL. DATE 06/07/1982	TOTAL DEPTH 4232	PERF. 3808 - 3814	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
04	4485 R	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		-0-
05	3193 #	2200	-0-	-993	-0-	2200 2		-0-
06	3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		-0-
07	4464 #	2532	-0-	-1932	-0-	2532 2		-0-
08	4650 #	3367	-0-	-1283	-0-	3367 2		-0-
09	4500 #	3069	-0-	-1431	-0-	3069 2		-0-

PAINTER (CADELL) WHEELER OPERATING CORPORATION EASTHAM										68423 300 914263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALKER			
WELL #: 1										RRCID -> 165909	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	902	-	904
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
PALACIOS (FRIO -A-) SANDEL OPERATING COMPANY LARSON										68481 063 747534	ASSOCIATED	49B			CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1										RRCID -> 163278	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	7598	-	7604	
04	3787	R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N		-0-				134	
05	3455	R	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N		-0-				134	
06	4141	R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N		-0-	9	1		125	
07	4227	R	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N		-0-				125	
08	3745	R	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N		-0-	9	1		116	
*09	5103	R	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N		-0-				116	
PALACIOS (FRIO -B-) SANDEL OPERATING COMPANY HICKLE, LOUIS										68481 084 747534	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1 C										RRCID -> 007720	COMPL. DATE 05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7796	-	7804	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				29	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				29	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	29	1		-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY FOISEY, E. B., GAS UNIT										877099		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1 M										RRCID -> 007718	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7955	-	7974	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
PALACIOS (FRIO -C-) HEMCO DEVELOPMENT, LLC G.S. HARRISON UNIT										68481 147 374997	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2										RRCID -> 247945	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9058	-	9181	
04	14608		14608	-0-	-0-	-0-	14332	2	276	9	N		251	350	1		156	
05	7427		7427	-0-	-0-	-0-	7260	2	167	9	N		152	170	1		138	
06	11157		11157	-0-	-0-	-0-	10933	2	224	9	N		204	173	1	1	8	168
07	16008		16008	-0-	-0-	-0-	15715	2	293	9	N		266	169	1	8	8	257
08	16225		16225	-0-	-0-	-0-	15970	2	255	9	N		232	336	1			153
*09	8876		8876	-0-	-0-	-0-	8711	2	165	9	N		150	11	8			292

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2		Y	-0-				136
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	533	2	62	9	56				192
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2		Y	-0-	18	1		174
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-				174
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-	18	1		156
09	DLQ G-10	785	-0-	785	785	785	2		Y	-0-				156
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														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632														
04	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2		Y	-0-				-0-
05	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2		Y	-0-				-0-
06	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	13442	2	141	9	128	128	1		-0-
07	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	2		Y	-0-				-0-
08	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12750	2	172	9	156	156	1		-0-
09	DLQ G-10	11924	-0-	11924	11924	11924	2		Y	-0-				-0-
PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068														
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	10				109
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	157	2	17	9	15				124
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	8				132
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-				132
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2		Y	-0-				132
09	DLQ G-10	125	-0-	125	125	123	2	2	9	2				134
PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141														
04	780 N	318	-0-	-462	-0-	318	2		Y	-0-				-0-
05	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2		Y	-0-				-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-				-0-
07	341 N	30	-0-	-311	-0-	30	2		Y	-0-				-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	733	-0-	733	733	733	2		Y	-0-				-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION PIERCE										68481 567 747012		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
										WELL #:	1	RRCID ->	198275	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5330 -	5334
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04		2580 X	148	-0-	-2432	-0-	2	1	146	2	N	-0-					62				
05		2666 X	972	-0-	-1694	-0-	24	1	948	2	N	-0-					62				
06		2580 X	1325	-0-	-1255	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					62				
07		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	2	N	-0-					62				
08		961 X	214	-0-	-747	-0-	49	1	165	2	N	-0-					62				
09		1320 X	986	-0-	-334	-0-	986	2			N	-0-					62				
PIERCE T										WELL #:	3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	5920	PERF.	5400 -	5404
04		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	47	1	10055	2	N	47					179				
							52	9													
05		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	49	1	11339	2	N	22					201				
							24	9													
06		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	47	1	10139	2	N	16	177	1			40				
							18	9													
07		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	49	1	10154	2	N	47					87				
							52	9													
08		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	49	1	10787	2	N	15					102				
							17	9													
09		DLQ G-10	11742	-0-	11742	11742	11668	2	74	9	N	67					169				
REGNIER UNIT										WELL #:	1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	5910	PERF.	5583 -	5584
04		25980 X	24130	-0-	-1850	-0-	47	1	23997	2	Y	78					129				
							86	9													
05		26846 X	24287	-0-	-2559	-0-	49	1	24148	2	Y	82	173	1			38				
							90	9													
06		25980 X	25123	-0-	-857	-0-	47	1	25003	2	Y	66					104				
							73	9													
07		26846 X	24879	-0-	-1967	-0-	49	1	24720	2	Y	100	175	1			29				
							110	9													
08		26846 X	26455	-0-	-391	-0-	49	1	26307	2	Y	90					119				
							99	9													
*09		24956 X	24956	-0-	-0-	-0-	24861	2	95	9	Y	86	173	1			32				
PALACIOS, EAST (FRI0 9400) SANDEL OPERATING COMPANY SLAUGHTER										68482 200 747534	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
										WELL #:	4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9468 -	9480
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				

OIL AND GAS DIVISION

PANZA (13,900 SAND) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. COCHRAN				69040 500 253385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
WELL #: 1				RRCID -> 253384	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 16870	PERF.13781 - 13954												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	10450	-0-	10450		22845			703 134 9	9613	2	N	122	180	1				335
05	DLQ G-10	9343	-0-	9343		32188			725 118 9	8500	2	N	107	174	1				268
06	DLQ G-10	6554	-0-	6554		38742			603 85 9	5866	2	N	77						345
07	DLQ G-10	10685	-0-	10685		49427			1432 50 9	9203	2	N	45						390
08	DLQ G-10	9131	-0-	9131		58558			1174 74 9	7883	2	N	67	180	1				277
09	9840	9037	-0-	-803		57755			661 117 9	8259	2	N	106						383
PARIS (VICKSBURG) CIMAREX ENERGY CO. BALLARD				69164 465 153438	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON								
WELL #: 1				RRCID -> 179688	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 13413	PERF.12413 - 12612												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) FAMCOR OIL, INC. SABINE				69607 450 261273	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY								
WELL #: 6				RRCID -> 158663	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 10599	PERF. 9936 - 9942												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) FAMCOR OIL, INC. SABINE CORP.				69607 500 261273	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY								
WELL #: 1				RRCID -> 143198	COMPL. DATE 07/20/1992	TOTAL DEPTH 10568	PERF.10378 - 10394												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
PATRIOT (3800) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. BP AMERICA A-286				69610 600 253385	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER								
WELL #: 1				RRCID -> 224434	COMPL. DATE 12/19/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4193 - 4196												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

PATRIOT (3800)		//CONT.//		69610 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385										
BP AMERICA A-508		WELL #:		1	RRCID ->	224960	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 4060 - 4063				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
BP AMERICA A-472		WELL #:		1	RRCID ->	234088	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	4315 PERF. 4146 - 4149				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BP AMERICA A-904		WELL #:		1	RRCID ->	234089	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	4590 PERF. 4274 - 4282				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		877099	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 8400 - 8403				
04	25560	18592	-0-	-6968	3278	17570	2	1022	9	N	929	782	1	273
05	26412	21798	-0-	-4614	-0-	20709	2	1089	9	N	990	1184	1	79
06	25560	18967	-0-	-6593	-0-	17885	2	1082	9	N	984	899	1	164
07	26412	11585	-0-	-14827	-0-	10972	2	613	9	N	557	632	1	89
08	26412	19877	-0-	-6535	-0-	18848	2	1029	9	N	935	804	1	220
*09	19498	19498	-0-	-0-	-0-	18552	2	946	9	N	860	890	1	190
PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900 PERF. 8668 - 8694				
ZEIDMAN TRUSTEE														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8482 - 8492				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000) DYNAMIC PRODUCTION, INC. WYNN RANCH												69882 760 237926	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 205451	COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2991 - 2995				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
04	1950	N	1640	-0-	-310	-0-		45 1	1595	2	N	-0-						-0-		
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		45 1	1691	2	N	-0-						-0-		
06	1860	N	1413	-0-	-447	-0-		45 1	1368	2	N	-0-						-0-		
07	1705	N	1423	-0-	-282	-0-		45 1	1378	2	N	-0-						-0-		
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		45 1	2196	2	N	-0-						-0-		
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		45 1	1458	2	N	-0-						-0-		
PEACH POINT (11,100) MARATHON OIL COMPANY PHILLIPS FEE												69893 600 525380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 1												RRCID -> 127841	COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
PEARESON (3700) GULFSTAR PROPERTIES, INC. GOFF 5												69939 333 338735	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 5												RRCID -> 263242	COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024	PERF. 3680 - 3680				
04	DLQ	G-10	2534	-0-	2534	4985	2534	2			N	-0-						-0-		
05	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	7892	2907	2			N	-0-						-0-		
06	DLQ	G-10	2697	-0-	2697	10589	2697	2			N	-0-						-0-		
07	DLQ	G-10	699	-0-	699	11288	699	2			N	-0-						-0-		
08	DLQ	G-10	2096	-0-	2096	13384	2096	2			N	-0-						-0-		
09	DLQ	G-10	1415	-0-	1415	14799	1415	2			N	-0-						-0-		
PEARESON (4800) RODEO RESOURCES, L.L.C. HUTCHINS-PEARESON												69939 700 723590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 5												RRCID -> 210906	COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7730	PERF. 4730 - 4732				
04	1110	X	538	-0-	-572	-0-	512	2	26	9	N	24						129		
05	744	X	519	-0-	-225	-0-	512	2	7	9	N	6						135		
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	N	5						140		
07	589	X	518	-0-	-71	-0-	512	2	6	9	N	5						145		
08	558	X	520	-0-	-38	-0-	512	2	8	9	N	7						152		
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-						152		
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) KIAWAH RESOURCES, LLC IP FARMS "PG"												70292 100 458819	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 2-C												RRCID -> 142923	COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585	PERF. 9902 - 9908				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
IP FARMS "PG" UNIT												WELL #: 3	RRCID -> 218003	COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9950 - 9958			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//													70292 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954								
ROCA-NEGRA													WELL #:	1	RRCID -> 227186		COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10880 - 10897
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	BALANCE					
04	15930 #	-0-	-0-	-15930		-0-					N	-0-				168					
05	15469 #	-0-	-0-	-15469		-0-					N	-0-				168					
06	12840 #	-0-	-0-	-12840		-0-					N	-0-				168					
07	13268 #	-0-	-0-	-13268		-0-					N	-0-				168					
08	1147 #	-0-	-0-	-1147		-0-					N	-0-				168					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				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		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005												

PELICAN RESACA RESOURCES, L.L.C.				70325 001	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
DAVIS ESTATE				WELL #:	703236	RRCID -> 269396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	0	14764	-0-	14764	101779	458	1	14176	3	N	118			165	
05	0	18674	-0-	18674	120453	130	9	17679	3	N	192	178	1	179	
06	0	19355	-0-	19355	139808	784	1	17907	3	N	380	361	1	197	
07	0	17836	-0-	17836	157644	211	9	17150	3	N	55	179	1	72	
08	0	17519	-0-	17519	175163	1030	1	16520	3	N	331	271	1	132	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	175163	418	9			N	NO RPT			132	
						625	1								
						61	9								
						635	1								
						364	9								

PELICAN (COCKFIELD)				70325 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
RESACA RESOURCES, L.L.C.				703236											
KARANKAWA				WELL #:		1		RRCID -> 227595		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 5295 - 5398	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900)				70328 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
D.C. ENERGY				196099									
QUINN, B. E.				WELL #:	1	RRCID -> 122378	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 8914	PERF. 8898	-	8914		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400)			70562 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000											
ISAAC			WELL #: 1		RRCID -> 213522		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9923		PERF. 9636 - 9655			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
STATE TRACT 6-7A			WELL #: 1		RRCID -> 168885		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8977 - 9003			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PERL (YEGUA MIDDLE EY)			70606 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			153438											
JEFFERSON AIRPLANE			WELL #: 3		RRCID -> 256258		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12993 - 13082			
04	32790 X	21317	-0-	-11473	-0-	20521	2	796	9	Y	724	1222	1	254
05	28613 X	25460	-0-	-3153	-0-	1892	1	22205	2	Y	1239	915	1	578
						1363	9							
06	27570 X	23795	-0-	-3775	-0-	3389	1	19240	2	Y	1060	1387	1	251
						1166	9							
07	26133 X	19944	-0-	-6189	-0-	1132	1	17800	2	Y	920	940	1	231
						1012	9							
08	25451 X	16891	-0-	-8560	-0-	1139	1	14711	3	Y	946	776	1	401
						1041	9							
09	24630 X	10765	-0-	-13865	-0-	875	1	9262	3	Y	571	464	1	508
						628	9							
JEFFERSON AIRPLANE			WELL #: 1ST		RRCID -> 256688		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12924 - 12930			
04	49020 X	-0-	-0-	-49020	-0-					Y	-0-			-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JEFFERSON AIRPLANE			WELL #: 4		RRCID -> 258525		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12649 - 12727			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BP FAIRFIELD			WELL #: 1ST		RRCID -> 258715		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 12324		PERF.12576 - 12614			
04	38550 X	-0-	-0-	-38550	-0-					N	-0-			214
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			214
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

PERL (YEGUA MIDDLE EY)			//CONT.//		70606 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
CIMAREX ENERGY CO			//CONT.//		153438													
JEFFERSON AIRPLANE			WELL #:		5	RRCID -> 266312		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12653		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

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

PERL (YEGUA UPPER EY-1)				70606 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
DOORNBOS				WELL #:	1	RRCID -> 157787	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	10798 - 10805		
04	4740 #	4330	-0-	-410	-0-	450	1	3515	2	N	332	180	1	387
						365	9							
05	4805 #	4366	-0-	-439	-0-	465	1	3568	2	N	303	540	1	150
						333	9							
06	4650 #	4197	-0-	-453	-0-	450	1	3384	2	N	330	181	1	299
						363	9							
07	4588 #	4206	-0-	-382	-0-	450	1	3420	2	N	305	349	1	255
						336	9							
08	4588 #	4281	-0-	-307	-0-	465	1	3454	2	N	329	362	1	222
						362	9							
09	4320 #	4035	-0-	-285	-0-	450	1	3256	2	N	299	181	1	340
						329	9							

DOORNBOS		WELL #:		1 D	RRCID -> 192389		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2254 - 2264	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

PETRUCHA (10,900)				70959 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BUTTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 135610		COMPL. DATE 05/09/1990		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906	
04	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	3	N	-0-		52
05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-		52
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-		52
07	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	1207	3	53	9	N	48		100
08	1271 #	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-		100
09	1230 #	1226	-0-	-4	-0-	1193	3	33	9	N	30		130

PETRUCHA, N. (12000)				70961 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050										
PETRUCHA				WELL #:	1	RRCID -> 203950	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12034	- 12039		
04	9300 #	8679	-0-	-621	-0-	8284	2	395	9	N	359	380	1	177
05	9610 #	8681	-0-	-929	-0-	8284	2	397	9	N	361	188	1	350
06	8880 #	8741	-0-	-139	-0-	8385	2	356	9	N	324	560	1	114
07	9114 #	8675	-0-	-439	-0-	8299	2	376	9	N	342	188	1	268
08	8959 #	8655	-0-	-304	-0-	8283	2	372	9	N	338	370	1	236
09	8730 #	8277	-0-	-453	-0-	7921	2	356	9	N	324	369	1	191

OIL AND GAS DIVISION

PEVETO (6800)				71025 375	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE										
LONG-TEX EXPLORATION, INC.				507587															
STARK				WELL #:	RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						185
PLUGGED AND ABANDONED				06/23/1993															

PEVETO (9600)														CNTY: ORANGE	
DUNCAN OIL, INC.															
HARRIS															
WELL #: 71025 500 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10142 - 10170															
04	21114 X	21114	-0-	-0-	-0-	900	1	18816	2	N	1271	1552	1		314
						1398	9								
05	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	930	1	21046	2	N	1559	1564	1		309
						1715	9								
06	21630 X	20947	-0-	-683	-0-	900	1	18390	2	N	1506	1531	1		284
						1657	9								
07	22351 X	19323	-0-	-3028	-0-	930	1	16956	2	N	1306	1170	1		420
						1437	9								
08	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	930	1	20402	2	N	1463	1677	1		206
						1609	9								
*09	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	900	1	19784	2	N	1426	1346	1		286
						1569	9								

DYNAMIC PRODUCTION, INC.														CNTY: ORANGE	
ARMSTRONG GAS UNIT															
WELL #: 237926 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412															
04	12750 X	12265	-0-	-485	-0-	11725	2	540	9	N	491	359	1		241
05	13175 X	11855	-0-	-1320	-0-	93	1	11136	2	N	569	540	1		270
						626	9								
06	12750 X	12462	-0-	-288	-0-	91	1	11930	2	N	401	538	1		133
						441	9								
07	13051 X	11932	-0-	-1119	-0-	91	1	11301	2	N	491	530	1		94
						540	9								
08	12679 X	10636	-0-	-2043	-0-	92	1	10095	2	N	408	354	1		148
						449	9								
*09	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	91	1	11531	2	N	447	547	1		48
						492	9								

PHASE FOUR (8900 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC															
CLARINE GOLD UNIT															
WELL #: 71114 400 RRCID -> 258488 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8949 - 9030															
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	15	1	3191	2	Y	258	305	1		81
						284	9								
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	15	1	3324	2	Y	209	178	1		112
						230	9								
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	15	1	3262	2	Y	188	212	1		88
						207	9								
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	15	1	3043	2	Y	172	136	1		124
						189	9								
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	15	1	2807	2	Y	210	220	1		114
						231	9								
09	2850 X	1815	-0-	-1035	-0-	15	1	1617	2	Y	166	176	1		104
						183	9								

PHASE FOUR (9220 YEGUA)													CNTY: WHARTON	
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC														
SWANSON-MEEK GAS UNIT														
WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297														
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
PHASE FOUR (9370 YEGUA)													CNTY: WHARTON	
KEN PETROLEUM CORPORATION														
HMC/PIERCE ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
PHASE FOUR (9560 YEGUA)													CNTY: WHARTON	
CIMAREX ENERGY CO.														
ARMOUR TRUST ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225														
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	146	1	2298	2	N	46	177	1	155
05	3596 X	2540	-0-	-1056	-0-	141	1	2345	2	N	49			204
06	3480 X	2549	-0-	-931	-0-	145	1	2346	2	N	53			257
07	3596 X	2348	-0-	-1248	-0-	149	1	2140	2	N	54			311
08	2573 X	2189	-0-	-384	-0-	138	1	1998	3	N	48			359
09	2550 X	2238	-0-	-312	-0-	134	1	2061	3	N	39	177	1	221
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC													CNTY: WHARTON	
JOHNNIE MAE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653														
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	682	1	2122	2	N	52	189	1	118
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	682	1	2166	2	N	27			145
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	682	1	2101	2	N	29			174
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	682	1	2197	2	N	48			222
08	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	682	1	2132	2	N	30			252
09	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	682	1	1985	2	N	44	188	1	108

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10400 YEGUA)				71114 492	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584										
GOLD, CLARINE				WELL #:	1	RRCID -> 215898	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10401 - 10491				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	7962	7962	-0-	-0-	-0-	348 1	6819 2	Y	723	919 1	188			
05	8009	8009	-0-	-0-	-0-	795 9	6995 2	Y	605	533 1	260			
06	7495	7495	-0-	-0-	-0-	348 1	6445 2	Y	638	635 1	263			
07	7844 R	7844	-0-	-0-	-0-	666 9	6925 2	Y	519	408 1	374			
08	8215 #	7774	-0-	-441	-0-	702 9	6737 2	Y	626	660 1	340			
09	7950 #	5883	-0-	-2067	-0-	348 1	4851 2	Y	622	528 1	434			
						684 9								

PHASE FOUR (10500 YEGUA)					71114 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WHARTON		
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC					504584									
GOLD-ZAPP					WELL #:	3	RRCID -> 180578	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10544 - 10561				
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	468 1	3874 2	N	119				251	
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	131 9	4057 2	N	56	118 1			189	
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	468 1	3788 2	N	106	177 1			118	
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	62 9	3824 2	N	122				240	
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	117 9	3833 2	N	105				345	
*09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	468 1	4978 2	N	108	174 1			279	
						119 9								

PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584									
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-T	RRCID -> 161300	COMPL. DATE 07/19/1999	TOTAL DEPTH 10946	PERF. 9279 - 10829				
04	6420 #	6216	-0-	-204	-0-	346 1	5750 2	N	109	186	1	184	
05	6484 R	6484	-0-	-0-	-0-	120 9	6025 2	N	103			287	
06	6240 #	5353	-0-	-887	-0-	346 1	4961 2	N	42	170	1	159	
07	6448 #	6142	-0-	-306	-0-	46 9	5691 2	N	95			254	
08	6479 #	5973	-0-	-506	-0-	105 9	5544 2	N	75			329	
*09	6690	7146	-0-	456	456	83 9	6710 2	N	82			411	
						90 9							

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									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	6150 #	5961 -0-	-189	-0-	40	1	5431	2	N	445	359	1	529	
05	6293 #	6088 -0-	-205	-0-	490	9	5552	2	N	451	703	1	277	
06	6060 #	5884 -0-	-176	-0-	40	1	5346	2	N	453	342	1	388	
07	6262 #	5973 -0-	-289	-0-	498	9	5450	2	N	439	330	1	497	
08	6169 #	5892 -0-	-277	-0-	40	1	5395	2	N	415	353	1	559	
09	5970 #	5638 -0-	-332	-0-	457	9	5188	2	N	373	530	1	402	
					410	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									
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PHEASANT (F-21)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
THOMAS GAS UNIT #1														
71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
828352														
WELL #: 8 J RRCID -> 032706					COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A									
04	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WAPITI OPERATING, LLC														
BLESSING UNIT NO. 3														
895805														
WELL #: 2 RRCID -> 250509					COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953									
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			114	
PHEASANT (MCDONALD)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
HARRIMAN														
71121 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
374997														
WELL #: 1 RRCID -> 202606					COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9187 - 9243									
04	1950 X	641 -0-	-1309	-0-	638	2	3	9	N	3			171	
05	2015 X	1141 -0-	-874	-0-	1124	2	17	9	N	15	3	8	183	
06	1950 X	175 -0-	-1775	-0-	173	2	2	9	N	2			185	
07	1860 X	1320 -0-	-540	-0-	1292	2	28	9	N	25			210	
08	1023 X	956 -0-	-67	-0-	943	2	13	9	N	12			222	
09	1110 X	616 -0-	-494	-0-	609	2	7	9	N	6			228	

PHEASANT (MCDONALD)		//CONT.//		71121 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
BEULAH		WELL #:		2		RRCID -> 219435		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 9228 - 9238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHEASANT (MCDONALD, UP.)				71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TRULL		WELL #:		7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH		11200 PERF. 9488 - 9512				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WAPIITI OPERATING, LLC				895805												
BLESSING UNIT		WELL #:		102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH		12400 PERF. 10536 - 10917				
04	1943 R	1943	-0-	-0-	-0-	1640 2	303 9	N	275	197 1						200
05	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1560 2	252 9	N	229	18 1						411
06	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1135 2	97 9	N	88	188 1						311
07	2015 #	1138	-0-	-877	-0-	1088 2	50 9	N	45	5 1						351
08	2015 #	1203	-0-	-812	-0-	1083 2	120 9	N	109	365 1						95
09	1950 #	1228	-0-	-722	-0-	1141 2	87 9	N	79							174

PHEASANT, E. (10,000)														
HOLLIMON OIL CORPORATION														
TRULL														
71122 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
393345														
WELL #: 1 RRCID -> 234824 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11021 - 11062														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
HARRIMAN														
71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
374997														
WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9264 - 9268														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS														
TRULL, B. W.														
779259														
WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)														
HOLLIMON OIL CORPORATION														
TRULL														
71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
393345														
WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790														
04		0 X	180	-0-	180 B	-90170	180	2				N	-0-	376
05		0 X	65	-0-	65 B	-90105	56	2	9	9		N	8	384
06		6600 X	3306	-0-	-3294 B	-90105	3067	2	239	9		N	217	419
07		6820 X	2885	-0-	-3935 B	-90105	2741	2	144	9		N	131	366
08		3069 X	3117	-0-	48 B	-90057	2938	2	179	9		N	163	344
09		3300 X	2532	-0-	-768 B	-90057	2411	2	121	9		N	110	274
KEBO OIL & GAS, INC.														
SOUTHWEST BLESSING														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290														
04		2550 X	2048	-0-	-502 B	-0-	1979	2	69	9		N	63	325
05		2015 X	2012	-0-	-3 B	-0-	1924	2	88	9		N	80	405
06		1873 X	1873	-0-	-0 B	-0-	1808	2	65	9		N	59	275
07		2108 X	1773	-0-	-335 B	-0-	1673	2	100	9		N	91	182
08		2108 X	1754	-0-	-354 B	-0-	1689	2	65	9		N	59	241
09		2040 X	1509	-0-	-531 B	-0-	1403	2	106	9		N	96	337
YEAMANS BLESSING														
WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674														
04		9480 X	8059	-0-	-1421 B	-0-	7132	2	927	9		N	843	396
05		9610 X	8695	-0-	-915 B	-0-	8076	2	619	9		N	563	415
06		9000 X	8131	-0-	-869 B	-0-	7487	2	644	9		N	585	278
07		9161 X	9161	-0-	-0 B	-0-	8229	2	932	9		N	847	61
08		8680 X	7570	-0-	-1110 B	-0-	6936	2	634	9		N	576	73
*09		7221 X	7221	-0-	-0 B	-0-	6442	2	779	9		N	708	62

PHEASANT, SW. (FRIO K)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
HARRISON, G.															
WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901															
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
04	2970 #	2757	-0-	-213	-0-	2643	2	114	9	N	104	176	1	2 8	166
05	2945 #	2823	-0-	-122	-0-	2720	2	103	9	N	94	168	1	2 8	90
06	2760 #	2567	-0-	-193	-0-	2469	2	98	9	N	89				179
07	2852 #	2550	-0-	-302	-0-	2469	2	81	9	N	74	178	1		75
*08	2852 #	2519	-0-	-333	-0-	2434	2	85	9	N	77				152
*09	2760 #	2509	-0-	-251	-0-	2434	2	75	9	N	68	168	1	1 8	51
PHEASANT, SW (FRIO 9900)															
KD ENERGY, LLC															
MATL-TRULL -H- SAND UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916															
04	T. A.	1880	-0-	1880	10975	1841	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
05	T. A.	1986	-0-	1986	12961	1956	1	30	9	Y	27	27	1		-0-
06	T. A.	2243	-0-	2243	15204	128	1	2085	2	Y	27	27	1		-0-
						30	9								
07	T. A.	3050	-0-	3050	18254	310	1	2698	2	Y	38	35	1		3
						42	9								
08	T. A.	3595	-0-	3595	21849	65	1	3488	2	Y	38	34	1		7
						42	9								
*09	6642	6642	-0-	-0-	21849	2989	1	3619	2	Y	31	34	1		4
						34	9								
PHEASANT, SW. (FRIO 10000)															
KEBO OIL & GAS, INC.															
PHEASANT BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				363
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	187	1	3 8	190
SOUTH BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512															
04	4440 X	2835	-0-	-1605	-0-	2410	2	425	9	N	386	185	1	1 8	402
05	4371 X	3250	-0-	-1121	-0-	2738	2	512	9	N	465	554	1		313
06	3450 X	3425	-0-	-25	-0-	3065	2	360	9	N	327	184	1		456
07	3565 X	3479	-0-	-86	-0-	3220	2	259	9	N	235	186	1	3 8	502
08	3255 X	3024	-0-	-231	-0-	2737	2	287	9	N	261	379	1		384
09	3420 X	2668	-0-	-752	-0-	2582	2	86	9	N	78	187	1	1 8	274
NORTHWEST BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468															
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5632	2	67	9	N	61				146
05	5239 X	4362	-0-	-877	-0-	4292	2	70	9	N	64				210
06	5070 X	3657	-0-	-1413	-0-	3598	2	59	9	N	54	186	1		78
07	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	4767	2	94	9	N	85				163
08	5239 X	4656	-0-	-583	-0-	4605	2	51	9	N	46				209
*09	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5418	2	40	9	N	36	1	8		244
SOUTH BLESSING															
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559															
04	34170 X	3824	-0-	-30346	-0-	3706	2	118	9	N	107				230
05	6944 X	4462	-0-	-2482	-0-	4344	2	118	9	N	107				337
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4173	2	95	9	N	86	1	8		422
07	3937 X	3827	-0-	-110	-0-	3703	2	124	9	N	113	188	1	1 8	346
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5076	2	76	9	N	69	187	1		228
*09	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5039	2	113	9	N	103	186	1		145

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) KEBO OIL & GAS, INC. WEST BLESSING														
71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 453170 WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
04	6570 X	4517	-0-	-2053	-0-	4397	2	120	9	N	109	2	8	162
05	6789 X	6482	-0-	-307	-0-	6222	2	260	9	N	236	335	1	63
06	6570 X	5705	-0-	-865	-0-	5602	2	103	9	N	94			157
07	6789 X	3805	-0-	-2984	-0-	3519	2	286	9	N	260	372	1	45
08	6479 X	5579	-0-	-900	-0-	5482	2	97	9	N	88			133
09	6270 X	5354	-0-	-916	-0-	5229	2	125	9	N	114	185	1	62
PHEASANT, SW. (FRIO 10500) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WEST BLESSING GAS UNIT														
71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA 747012 WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748														
04	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	462	1	6338	2	N	54	174	1	381
						59	9							
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	363	1	2463	2	N	36			417
						40	9							
06	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	479	1	6670	2	N	27			444
						30	9							
07	2759 X	1819	-0-	-940	-0-	396	1	1219	2	N	-0-	157	1	287
						204	3							
08	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	396	1	5332	2	N	17			304
						908	3							
09	2670 X	1141	-0-	-1529	-0-	975	2	166	3	N	-0-			304
WEST BLESSING GAS UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606														
04	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	487	1	4582	2	N	358	350	1	360
						394	9							
05	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	504	1	4507	2	N	319	178	1	501
						351	9							
06	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	487	1	4409	2	N	357	530	1	328
						393	9							
07	6169 X	4843	-0-	-1326	-0-	504	1	3477	2	N	255	177	1	406
						581	3							
08	5642 X	5107	-0-	-535	-0-	504	1	3639	2	N	313	356	1	363
						620	3							
09	5460 X	4155	-0-	-1305	-0-	3314	2	565	3	N	251	177	1	437
						276	9							
WAPITI OPERATING, LLC SOUTHEAST BLESSING UNIT														
895805 WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570														
04	1290 X	978	-0-	-312	-0-	969	2	9	9	N	8	1	1	92
05	1333 X	987	-0-	-346	-0-	981	2	6	9	N	5			97
06	990 X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-			97
07	1023 X	939	-0-	-84	-0-	936	2	3	9	N	3			100
08	1023 X	956	-0-	-67	-0-	835	2	121	9	N	110	183	1	27
09	990 X	897	-0-	-93	-0-	896	2	1	9	N	1			28
BLESSING UNIT NO. 3														
WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830														
04	4590 X	3626	-0-	-964	-0-	3483	2	143	9	N	130	9	1	313
05	4743 X	3530	-0-	-1213	-0-	3233	2	297	9	N	270	370	1	213
06	3840 X	3317	-0-	-523	-0-	3086	2	231	9	N	210	166	1	257
07	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	3070	2	92	9	N	84	9	1	332
08	3813 X	3207	-0-	-606	-0-	3058	2	149	9	N	135	374	1	93
09	3630 X	2912	-0-	-718	-0-	2713	2	199	9	N	181	173	1	101

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805															
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1950 X	1659	-0-	-291	-0-	1650	2	9	9	N	8	1	1		42
05	2015 X	1679	-0-	-336	-0-	1678	2	1	9	N	1				43
06	1710 X	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-				43
07	1767 X	1586	-0-	-181	-0-	1574	2	12	9	N	11	1	1		53
08	1705 X	1502	-0-	-203	-0-	1502	2			N	-0-				53
09	1650 X	1401	-0-	-249	-0-	1400	2	1	9	N	1				54
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10448 - 10456															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	4	1		132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	4	1		180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	190	1		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	7	1		170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	188	1		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				159
PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
WAPITI OPERATING, LLC 895805															
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10758 - 10769															
04	10410 X	8557	-0-	-1853	-0-	8023	2	534	9	N	485	390	1		250
05	10757 X	7188	-0-	-3569	-0-	6562	2	626	9	N	569	558	1		261
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9416	2	398	9	N	362	381	1		242
07	9920 X	9388	-0-	-532	-0-	8908	2	480	9	N	436	391	1		287
08	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9324	2	602	9	N	547	548	1		286
09	DLQ G-10	8925	-0-	8925	8925	8713	2	212	9	N	193	344	1		135
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11116 - 11136															
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				172
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				172
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				172
07	806 X	15	-0-	-791	-0-	15	2			N	-0-				172
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				172
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10914 - 10949															
04	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	2470	2	135	9	N	123	188	1		256
05	3100 X	2576	-0-	-524	-0-	2479	2	97	9	N	88	7	1		337
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2350	2	216	9	N	196	187	1		346
07	2697 X	2364	-0-	-333	-0-	2253	2	111	9	N	101	185	1		262
08	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	2337	2	85	9	N	77	177	1	8 8	154
09	2610 X	2315	-0-	-295	-0-	2237	2	78	9	N	71				225
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11134 - 11138															
04	1380 X	1137	-0-	-243	-0-	919	2	218	9	N	198	14	1		360
05	1395 X	1193	-0-	-202	-0-	1121	2	72	9	N	65	181	1		244
06	1350 X	1289	-0-	-61	-0-	1118	2	171	9	N	155	190	1		209
07	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	1126	2	83	9	N	75				284
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1118	2	144	9	N	131	182	1		233
09	1290 X	1158	-0-	-132	-0-	1075	2	83	9	N	75	176	1		132

PHEASANT, SW (FRI0 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						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10361	10361	-0-	-0-	-0-	9359 2	1002 9	N		911	899 1		75	
05	11193	11193	-0-	-0-	-0-	10410 2	783 9	N		712	544 1		242	
06	10195	10195	-0-	-0-	-0-	9295 2	900 9	N		818	708 1		352	
07	7469	7469	-0-	-0-	-0-	6891 2	578 9	N		525	525 1	3 8	349	
08	7970	7970	-0-	-0-	-0-	7406 2	564 9	N		513	180 1		682	
09	7050	6794	-0-	-256	-0-	6347 2	447 9	N		406	534 1	1 8	553	
NORTHWEST BLESSING				WELL #: 4	RRCID -> 269165	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 12133 - 12167						
04	52620	6392	-0-	-46228	-0-	6022 2	370 9	N		336	359 1		261	
05	54374	6741	-0-	-47633	-0-	6331 2	410 9	N		373	185 1		449	
06	52620	6066	-0-	-46554	-0-	5697 2	369 9	N		335	707 1		77	
07	54374	4214	-0-	-50160	-0-	3940 2	274 9	N		249	177 1		149	
08	54374	6082	-0-	-48292	-0-	5708 2	374 9	N		340	186 1		303	
09	6510 #	5382	-0-	-1128	-0-	5104 2	278 9	N		253	188 1		368	
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						
04	5340 X	5153	-0-	-187	-0-	4893 2	260 9	N		236	344 1		174	
05	5921 X	5205	-0-	-716	-0-	4967 2	238 9	N		216	171 1		219	
06	5730 X	5698	-0-	-32	-0-	5471 2	227 9	N		206	178 1		247	
07	5921 X	5526	-0-	-395	-0-	5277 2	249 9	N		226	172 1		301	
08	5332 X	2797	-0-	-2535	-0-	2342 2	455 9	N		414	495 1		220	
09	5700 X	3241	-0-	-2459	-0-	3069 2	172 9	N		156	176 1		200	
ALVENA SWD				WELL #: 1	RRCID -> 199514	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 5955 - 6000						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
PICKETT RIDGE (FRI0 4750)				71337 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688										
WILBECK				WELL #: 2A	RRCID -> 214597	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 4762 - 4766						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
PICKETT RIDGE (FRI0 4900)				71337 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC				253447										
NILSON, A. N.				WELL #: 2	RRCID -> 063210	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3826 - 3836						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

PICKETT RIDGE (FRIO 5500)			71337 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688											
WILBECK			WELL #:		3	RRCID ->	208229	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5516 - 5518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		59
PIERCE (YEGUA DY-1)			71440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
PIERCE ESTATE A			WELL #:		1ST	RRCID ->	263198	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9707 - 9748		
04	49061	49061	-0-	-0-	-0-	300	1	45624	2	N	2852	2796 1	338	
						3137	9							
05	50592	50592	-0-	-0-	-0-	310	1	47140	2	N	2856	2785 1	409	
						3142	9							
06	37650	35540	-0-	-2110	-0-	261	1	33017	2	N	2056	2029 1	436	
						2262	9							
07	38905	37279	-0-	-1626	-0-	310	1	34495	2	N	2249	2200 1	485	
						2474	9							
08	39000	39000	-0-	-0-	-0-	310	1	36087	2	N	2366	2408 1	443	
						2603	9							
09	33330	39346	-0-	6016	6016	300	1	36425	2	N	2383	2209 1	617	
						2621	9							
PIERCE RANCH (4700)			71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
PIERCE -E-			WELL #:		4	RRCID ->	127103	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4713 - 4722		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PIERCE RANCH (4850)			71451 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
PIERCE ESTATES "E"			WELL #:		13	RRCID ->	106527	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4845 - 4862		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PIERCE RANCH (5750)			71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WUTHRICH, D.			WELL #:		1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF. 5759 - 5761		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
PIERCE ESTATE "B"														
				WELL #:	1	RRCID ->	249561	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.12456	- 12486
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
04	49620	X	41957	-0-	-7663	-0-	300	1	39905	2	N	1593	1491	1
							1752	9						384
05	51274	X	42307	-0-	-8967	-0-	310	1	40280	2	N	1561	1631	1
							1717	9						314
06	46680	X	34732	-0-	-11948	-0-	300	1	32989	2	N	1312	1289	1
							1443	9						337
07	48019	X	35647	-0-	-12372	-0-	310	1	33708	2	N	1481	1479	1
							1629	9						339
08	46810	X	35458	-0-	-11352	-0-	310	1	33948	2	N	1091	1011	1
							1200	9						419
*09	36228	X	36228	-0-	-0-	-0-	300	1	34433	2	N	1359	1334	1
							1495	9						444
ROD														
				WELL #:	1	RRCID ->	250812	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.12360	- 12460
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PIN OAK (MIOCENE 2760)														
CAMOIL, INC.														
PATOS, INC.														
				WELL #:	2	RRCID ->	138605	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL	DEPTH	5100	PERF. 2762	- 2765
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PINCKEY (WILCOX)														
D.C. ENERGY														
KIRBY LUMBER CO.														
				WELL #:	1	RRCID ->	123660	COMPL. DATE	02/18/1987	TOTAL	DEPTH	9460	PERF. 9231	- 9235
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PINE FOREST (WALTON SAND)														
ARIES OPERATING, LP														
MIL-VID PROPERTIES														
				WELL #:	2	RRCID ->	147701	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL	DEPTH	8181	PERF. 6310	- 6340
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (HACKBERRY)														
LAKE RONEL OIL COMPANY														
PINEHURST														
71606 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
483310														
WELL #: 1 RRCID -> 251940 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11160 - 11180														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	121	-0-	121	121	10	1	111	2	N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-			60
07	152	31	-0-	-121	-0-	1	1	30	2	N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
GEMINI UNIT														
71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
916954														
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328														
04	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	850	1	4876	2	N	934	789	1	418
						1027	9							
05	7285 X	3983	-0-	-3302	-0-	561	1	2861	2	N	510	769	1	152
						561	9						7	8
06	7050 X	6664	-0-	-386	-0-	866	1	4842	2	N	869	898	1	123
						956	9							
07	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	883	1	5418	2	N	960	746	1	337
						1056	9							
08	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	883	1	5462	2	N	938	1212	1	63
						1032	9							
*09	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	863	1	5571	2	N	960	540	1	483
						1056	9							
PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
GIBBS BROS.														
71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
747534														
WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682														
04	3570 #	3199	-0-	-371	-0-	318	1	2831	2	N	45			100
						50	9							
05	3193 #	2855	-0-	-338	-0-	318	1	2526	2	N	10			110
						11	9							
06	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	318	1	2773	2	N	65			175
						72	9							
07	3317 #	3176	-0-	-141	-0-	318	1	2810	2	N	44			219
						48	9							
08	3317 #	3155	-0-	-162	-0-	318	1	2779	2	N	53	190	1	82
						58	9							
09	DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	318	1	2684	2	N	13			95
						14	9							
PINEHURST (CHASE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
PINEHURST GAS UNIT														
71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY														
216378														
WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINEHURST (UPPER WILCOX)													CNTY: MONTGOMERY	
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														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PINEHURST (WILCOX CONS.)													CNTY: MONTGOMERY	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
PINEHURST UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 007851														
COMPL. DATE 10/03/1995														
TOTAL DEPTH 11983														
PERF. 9702 - 10010														
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	273	1	733	2	Y	128	137	1	31
						141	9							
05	1116 N	685	-0-	-431	-0-	465	2	119	5	Y	92	84	1	39
						101	9							
06	840 N	616	-0-	-224	-0-	494	2	13	5	Y	99	63	1	75
						109	9							
07	1116 N	571	-0-	-545	-0-	485	2	10	5	Y	69	113	1	31
						76	9							
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	288	1	740	2	Y	96	74	1	53
						106	9							
*09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	320	1	733	2	Y	85	84	1	54
						94	9							
WINSLOW														
WELL #: 1D														
RRCID -> 007858														
COMPL. DATE 03/10/1989														
TOTAL DEPTH 11132														
PERF. 3625 - 3795														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES														
WELL #: 5														
RRCID -> 061048														
COMPL. DATE 08/07/1994														
TOTAL DEPTH 11820														
PERF. 9994 - 10190														
04	3750 X	3302	-0-	-448	-0-	165	1	3054	2	Y	75	81	1	18
						83	9							
05	3875 X	3227	-0-	-648	-0-	3139	2	24	5	Y	58	51	1	25
						64	9							
06	3750 X	2405	-0-	-1345	-0-	2321	2	63	5	Y	19	29	1	15
						21	9							
07	3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3657	2	82	5	Y	54	45	1	24
						59	9							
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	254	1	4903	2	Y	37	41	1	20
						41	9							
09	DLQ G-10	4003	-0-	4003	4003	243	1	3712	2	Y	44	36	1	28
						48	9							
PINEHURST GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 079595														
COMPL. DATE 02/26/2005														
TOTAL DEPTH 14637														
PERF. 11508 - 11730														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. DOGGETT, WENDELL J.													//CONT.// 71647 280 //CONT.// 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
													WELL #: 1		RRCID -> 142914		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11577 - 11854	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
04		17	17	-0-	-0-	-0-		17	1			Y	-0-							-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
DOGGETT, WENDELL J.													WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11140 - 11418	
04		9120 X	7272	-0-	-1848	-0-		420	1	6657	2	Y	177	161	1					198		
								195	9													
05		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-		9787	2	76	5	Y	166	163	1					201		
								183	9													
06		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-		9049	2	242	5	Y	132	160	1					173		
								145	9													
07		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-		8820	2	197	5	Y	180	154	1					199		
								198	9													
08		9424 X	4940	-0-	-4484	-0-		388	1	4427	2	Y	114	171	1					142		
								125	9													
09		5100 X	4497	-0-	-603	-0-		433	1	3941	2	Y	112	149	1					105		
								123	9													
PINEHURST GAS UNIT													WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443	
04		1050 N	791	-0-	-259	-0-		458	1	260	2	Y	66	67	1					16		
								73	9													
05		806 N	567	-0-	-239	-0-		384	2	98	5	Y	77	60	1					33		
								85	9													
06		360 N	354	-0-	-6	-0-		259	2	7	5	Y	80	52	1					61		
								88	9													
07		806 N	380	-0-	-426	-0-		337	2	7	5	Y	33	79	1					15		
								36	9													
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		338	1	645	2	Y	21	24	1					12		
								23	9													
*09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		421	1	736	2	Y	16	18	1					10		
								18	9													
(M/SW) WILDWOOD ESTATES													WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523	
04		INC G-10	6326	-0-	6326	12375		499	1	5780	2	Y	43	40	1					17		
								47	9													
05		INC G-10	5862	-0-	5862	18237		5771	2	45	5	Y	42	50	1					9		
								46	9													
06		INC G-10	5509	-0-	5509	23746		5320	2	142	5	Y	43	40	1					12		
								47	9													
07		INC G-10	5613	-0-	5613	29359		5440	2	121	5	Y	47	40	1					19		
								52	9													
08		INC G-10	6298	-0-	6298	35657		459	1	5774	2	Y	59	55	1					23		
								65	9													
*09		41311 X	5654	-0-	-35657	-0-		522	1	5107	2	Y	23	27	1					19		
								25	9													
PINEHURST GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-		

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL	DEPTH	12175	PERF.10832 - 11476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	477 1	943 2	Y	11	12	1	3
05	1116 N	808	-0-	-308	-0-	641 2	163 5	Y	4	5	1	2
06	870 N	530	-0-	-340	-0-	513 2	14 5	Y	3	2	1	3
07	1147 N	290	-0-	-857	-0-	284 2	6 5	Y	-0-	3	1	-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	420 1	866 2	Y	20	9	1	11
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	467 1	725 2	Y	12	16	1	7
						13 9						
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 151416		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL	DEPTH	12315	PERF.10193 - 10322
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	580 1	2968 2	Y	18	19	1	4
05	3007 X	2416	-0-	-591	-0-	1917 2	486 5	Y	12	11	1	5
06	2910 X	2007	-0-	-903	-0-	1943 2	52 5	Y	11	8	1	8
07	3007 X	1592	-0-	-1415	-0-	1550 2	34 5	Y	7	12	1	3
08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	512 1	2325 2	Y	18	11	1	10
09	3300 X	2827	-0-	-473	-0-	589 1	2228 2	Y	9	13	1	6
						10 9						
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 154979		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL	DEPTH	11150	PERF. 9545 - 10282
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DAMUTH		WELL #:		1	RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL	DEPTH	12205	PERF.11145 - 11802
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	549 1	42 2	Y	91			163
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	100 9		Y	84	162	1	85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74			159
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	91	153	1	97
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	114 1	100 9	Y	91			188
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	159 1	89 9	Y	81	168	1	101
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11114 - 12068
04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	758 1	4213 2	Y	21	23	1	5
05	4526 X	4356	-0-	-170	-0-	4305 2	33 5	Y	16	14	1	7
06	4380 X	4244	-0-	-136	-0-	4117 2	110 5	Y	15	10	1	12
07	4526 X	2959	-0-	-1567	-0-	2885 2	65 5	Y	8	16	1	4
08	4526 X	3633	-0-	-893	-0-	610 1	2993 2	Y	27	16	1	15
09	4980 X	4596	-0-	-384	-0-	769 1	3807 2	Y	18	22	1	11
						20 9						

PINEHURST (WILCOX CONS.) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. WINSLOW GAS UNIT "C"													//CONT.// 71647 280 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
													RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-							-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-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												
04	10770 X	10164	-0-	-606	-0-	573	1	9505	2	Y	78	81	1	19											
						86	9																		
05	11098 X	8832	-0-	-2266	-0-	6938	2	1760	5	Y	122	89	1	52											
						134	9																		
06	10590 X	9385	-0-	-1205	-0-	8950	2	239	5	Y	178	95	1	135											
						196	9																		
07	10633 X	9689	-0-	-944	-0-	9310	2	207	5	Y	156	221	1	70											
						172	9																		
08	10509 X	10384	-0-	-125	-0-	501	1	9690	2	Y	175	149	1	96											
						193	9																		
09	10170 X	9585	-0-	-585	-0-	578	1	8853	2	Y	140	147	1	89											
						154	9																		
HAGAN					WELL #:	2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924												
04	2160 N	1632	-0-	-528	-0-	462	1	1093	2	Y	70	67	1	17											
						77	9																		
05	2015 N	978	-0-	-1037	-0-	930	2	7	5	Y	37	38	1	16											
						41	9																		
06	1230 N	767	-0-	-463	-0-	704	2	19	5	Y	40	25	1	31											
						44	9																		
07	1674 N	841	-0-	-833	-0-	788	2	17	5	Y	33	49	1	15											
						36	9																		
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	378	1	765	2	Y	41	33	1	23											
						45	9																		
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	420	1	724	2	Y	33	35	1	21											
						36	9																		
WINSLOW GAS UNIT "C"					WELL #:	2	RRCID ->	162402	COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10976 - 11311												
04	INC G-10	5595	-0-	5595	9568	666	1	4842	2	Y	79	162	1	121											
						87	9																		
05	INC G-10	4443	-0-	4443	14011	4322	2	34	5	Y	79	155	1	45											
						87	9																		
06	INC G-10	3906	-0-	3906	17917	3738	2	99	5	Y	63			108											
						69	9																		
07	INC G-10	2594	-0-	2594	20511	2492	2	55	5	Y	43			151											
						47	9																		
08	INC G-10	5707	-0-	5707	26218	579	1	4994	2	Y	122	153	1	120											
						134	9																		
*09	31120 X	4902	-0-	-26218	-0-	642	1	4184	2	Y	69			189											
						76	9																		

PINEHURST (WILCOX CONS.)												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	* 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
04	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	370	1	1042	2	Y	-0-				-0-
05	2573 N	607	-0-	-1966	-0-	484	2	123	5	Y	-0-				-0-
06	1830 N	228	-0-	-1602	-0-	222	2	6	5	Y	-0-				-0-
07	1457 N	419	-0-	-1038	-0-	410	2	9	5	Y	-0-				-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	316	1	916	2	Y	3	1	1		2
						3	9								
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	362	1	884	2	Y	-0-	2	1		-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"												TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776			
WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004															
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1		2
06	INC G-10	57	-0-	57	57	56	5	1	9	Y	1				3
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				3
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-	3	1		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
HAGAN												TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836			
WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PINEHURST GAS UNIT												TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783			
WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES												TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328			
WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PINEHURST GAS UNIT												TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553			
WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003															
04	18000 X	1043	-0-	-16957	-0-	442	1	601	9	Y	546	667	1		131
05	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	312	310	1		133
06	18690 X	931	-0-	-17759	-0-	504	2	14	5	Y	375	224	1		284
						413	9								
07	19313 X	1082	-0-	-18231	-0-	679	2	16	5	Y	352	478	1		158
						387	9								
08	12648 X	1980	-0-	-10668	-0-	563	1	1003	2	Y	376	326	1		208
						414	9								
*09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	619	1	554	2	Y	279	309	1		178
						307	9								

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087														
04	INC G-10	1254	-0-	1254	2254	405 1	813 2	Y	33	31	1			37
						36 9								
05	INC G-10	1016	-0-	1016	3270	972 2	8 5	Y	33	31	1			39
						36 9								
06	INC G-10	441	-0-	441	3711	405 2	11 5	Y	23	31	1			31
						25 9								
07	INC G-10	413	-0-	413	4124	378 2	9 5	Y	24	28	1			27
						26 9								
08	INC G-10	1172	-0-	1172	5296	490 1	654 2	Y	25	23	1			29
						28 9								
*09	3000 N	1268	-0-	-1732	3564	361 1	871 2	Y	33	31	1			31
						36 9								
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502														
04	INC G-10	1287	-0-	1287	2055	537 1	735 2	Y	14					28
						15 9								
05	INC G-10	589	-0-	589	2644	570 2	4 5	Y	14	28	1			14
						15 9								
06	INC G-10	172	-0-	172	2816	157 2	4 5	Y	10					24
						11 9								
07	INC G-10	412	-0-	412	3228	389 2	9 5	Y	13	23	1			14
						14 9								
08	INC G-10	1185	-0-	1185	4413	570 1	602 2	Y	12					26
						13 9								
*09	3000 N	1250	-0-	-1750	2663	704 1	536 2	Y	9	24	1			11
						10 9								

PINEHURST (WILCOX CONS.) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378 PINEHURST GAS UNIT											CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 8											RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-			
09	SHUT IN	-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								
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	936	1	2482	2	N	14	18	1				3			
05	3441 X	1339	-0-	-2102	-0-	1059	2	269	5	N	10	9	1				4			
06	3330 X	1233	-0-	-2097	-0-	1187	2	32	5	N	13	7	1				10			
07	3534 X	1284	-0-	-2250	-0-	1250	2	27	5	N	6	13	1				3			
08	3534 X	2497	-0-	-1037	-0-	731	1	1742	2	N	22	13	1				12			
09	3150 X	2383	-0-	-767	-0-	791	1	1578	2	N	13	17	1				8			
DEAN, W. A. "A"				WELL #: 5	RRCID -> 220806	COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051								
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-						-0-			
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-						-0-			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-			
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-						-0-			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
WINSLOW "A"				WELL #: 1	RRCID -> 257988	COMPL. DATE 02/01/2010				TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502								
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	508	1	310	2	Y	15	14	1				19			
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	209	2	2	5	Y	14	25	1				8			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	15	9			Y	6						14			
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3						17			
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	490	1	515	2	Y	14	18	1				13			
09	INC G-10	731	-0-	731	731	517	1	205	2	Y	8						21			
PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH				71648 400 293303 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY									
				WELL #: 1	RRCID -> 121551	COMPL. DATE 11/16/1985				TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444								
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	33	1	17	2	N	-0-						105			
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	34	1	23	2	N	-0-						105			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	44	1	28	2	N	-0-						105			
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	51	1	27	2	N	-0-						105			
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	37	1	21	2	N	-0-						105			
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						105			

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
BAKER														
WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	37	1	19	2	N	-0-		79
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	51	1	34	2	N	-0-		79
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	2	N	-0-		79
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	26	1	14	2	N	-0-		79
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	31	1	18	2	N	-0-		79
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		79
PINEHURST, SW. (YEGUA)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
BAKER, REX														
WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558														
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FROST														
WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772														
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
STATE TRACT 29														
WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674														
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 24														
WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DAVIS PETROLEUM CORP.														
STATE TRACT 30 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 600 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
				WELL #:	2	RRCID ->	259671	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	13370 - 13381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	69470	69470	-0-	-0-	-0-			1224 1 105 4	60644 2 7497 9	Y	6815	6811	1				315	
05	68771	68771	-0-	-0-	-0-			1242 1 7313 9	60216 2	Y	6648	6736	1				227	
06	69266	69266	-0-	-0-	-0-			1210 1 7678 9	60378 2	Y	6980	6865	1				342	
07	66244	66244	-0-	-0-	-0-			1181 1 4 4	57300 2 7759 9	Y	7054	7095	1				301	
08	69200	69200	-0-	-0-	-0-			1189 1 6 4	60672 2 7333 9	Y	6666	6683	1				284	
09	64890	64796	-0-	-94	-0-			1134 1 344 4	56910 2 6408 9	Y	5825	5792	1				317	
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674				
04	26700	30391	-0-	3691	94799			1071 1 61 4	26076 2 3183 9	Y	2894	2908	1				135	
05	27590	32332	-0-	4742	99541			1107 1 3297 9	27928 2	Y	2997	3030	1				102	
06	341395	28713	-0-	-312682	-0-			1041 1 2357 9	25315 2	Y	2143	2139	1				106	
07	28328	28328	-0-	-0-	-0-			1024 1 1 4	25140 2 2163 9	Y	1966	1988	1				84	
08	27590	25494	-0-	-2096	-0-			1049 1 4 4	22221 2 2220 9	Y	2018	2016	1				86	
09	20280	17552	-0-	-2728	-0-			986 1 55 4	15209 2 1302 9	Y	1184	1204	1				66	
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	12510 - 12820				
04	19410	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-	13	1				1	
05	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	1	1				-0-	
06	19410	4379	-0-	-15031	-0-			101 1 284 9	3994 2	Y	258	246	1				12	
07	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	12	1				-0-	
08	20057	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-						-0-	
*09	302 R	302	-0-	-0-	-0-			5 1 36 9	261 2	Y	33	33	1				-0-	
PLEDGER (CARTER 7940) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WISCH-SAINT UNIT				71940 133 847710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	7 L	RRCID ->	093453	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL	DEPTH	8162	PERF.	7928 - 7939				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLEDGER (CAYCE 7650) TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. WISCH-SAINT UNIT				71940 135 847710	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	5	RRCID ->	086109	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL	DEPTH	8950	PERF.	7613 - 7618				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700													
04	3750	X	119	-0-	-3631	-0-	103	1	16	2	Y	-0-	-0-
05	3875	X	375	-0-	-3500	-0-	290	1	85	2	Y	-0-	-0-
06	3720	X	166	-0-	-3554	-0-	137	1	29	2	Y	-0-	-0-
07	3844	X	259	-0-	-3585	-0-	222	1	37	2	Y	-0-	-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3612	-0-	3612	3612	1334 1	2278 2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9437	-0-	9437	13049	2590 1	6847 2			Y	-0-			-0-
PLEDGER (FRI0 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRI0 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)										71940 854	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710								
SMITH, T.L. JR.										WELL #: 3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE 02/27/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5085 - 5095				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
POINT BOLIVAR, N. (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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 343										WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POPEYE										72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC										259796								
ETOC										WELL #: D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236 - 11293				
04	8910 X	5272	-0-	-3638	-0-	894	1	3954	3	N	385	396	1	348				
						424	9											
05	7564 X	4918	-0-	-2646	-0-	925	1	3587	3	N	369	394	1	323				
						406	9											
06	6420 X	4628	-0-	-1792	-0-	900	1	3397	3	N	301	399	1	225				
						331	9											
07	6634 X	4419	-0-	-2215	-0-	900	1	2995	3	N	476	398	1	303				
						524	9											
*08	5611 X	4508	-0-	-1103	-0-	930	1	3330	3	N	225	376	1	152				
						248	9											
09	DLQ G-10	3960	-0-	3960	3960	900	1	2729	3	N	301	200	1	253				
						331	9											

POPEYE KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP BP AMERICA A-437				//CONT.// WELL #:	72340 500 457807 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN								
						RRCID ->	250485	COMPL.	DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14305	PERF.	11044 - 11072				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	75960 X	67219	-0-	-0-	-8741	-0-	-0-	62160	3	5059	9	N	4599	4818	1			91	
05	78492 X	65092	-0-	-0-	-13400	-0-	-0-	59993	3	5099	9	N	4635	4503	1			223	
06	75420 X	58797	-0-	-0-	-16623	-0-	-0-	54175	3	4622	9	N	4202	4151	1			274	
07	77128 X	61181	-0-	-0-	-15947	-0-	-0-	56859	3	4322	9	N	3929	3660	1			543	
08	73439 X	53917	-0-	-0-	-19522	-0-	-0-	50198	3	3719	9	N	3381	3741	1			183	
09	64860 X	56830	-0-	-0-	-8030	-0-	-0-	52773	3	4057	9	N	3688	3762	1			109	
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257442	COMPL.	DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.	11080 - 11100				
04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7408	3	872	9	N	793	741	1			187	
05	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7351	3	870	9	N	791	804	1			174	
06	7260 X	7088	-0-	-0-	-172	-0-	-0-	6331	3	757	9	N	688	779	1			83	
07	7502 X	7249	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	6470	3	779	9	N	708	651	1			140	
08	7502 X	6750	-0-	-0-	-752	-0-	-0-	6038	3	712	9	N	647	542	1			245	
09	7260 X	6765	-0-	-0-	-495	-0-	-0-	6076	3	689	9	N	626	533	1			338	
POPEYE (WILCOX K SAND) KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #:	72340 750 457807 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN								
						RRCID ->	257443	COMPL.	DATE	08/18/2009	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.	11514 - 11520				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PORT ACRES (FRIO 5) HILCORP ENERGY COMPANY WILSON JR. HIGH UNIT				WELL #:	72378 090 386310 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
						RRCID ->	226525	COMPL.	DATE	03/20/2007	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9878 - 9953				
04	33696	33696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270 893	1 9	32533	3	N	812	774	1			345	
05	33572	33572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279 853	1 9	32440	3	N	775	772	1			348	
06	31161	31161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270 759	1 9	30132	3	N	690	575	1			463	
07	32408	32408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279 751	1 9	31378	3	N	683	758	1	1	8	387	
*08	36048	36050	-0-	-0-	2	2	2	279 741	1 9	35030	3	N	674	768	1	2	8	291	
*09	3480	32264	-0-	-0-	28784	28786	2	270 672	1 9	31322	3	N	611	546	1	1	8	355	
PORT ACRES (HACK. 9600) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WINGATE				WELL #:	72378 210 190005 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON								
						RRCID ->	176897	COMPL.	DATE	04/20/2000	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9526 - 9604				
04	6758	6758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 47	1 9	6692	2	N	43	186	1			55	
05	7027	7027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 53	1 9	6959	2	N	48					103	
06	6769	6769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32 39	1 9	6698	2	N	35					138	
07	7011	7011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 52	1 9	6920	2	N	47					185	
08	7058	7058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29 45	1 9	6984	2	N	41	193	1			33	
*09	6812	6812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 50	1 9	6740	2	N	45					78	

OIL AND GAS DIVISION

PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
BEAUXART GARDENS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 194511	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 10692	PERF. 10340	- 10360									
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
04	6420 #	4224	-0-	-2196	-0-	36	1	3814	2	N		340	1	8				550
						374	9											
05	6815 R	6815	-0-	-0-	-0-	6355	3	62	4	N		362	771	1	1	8		140
						398	9											
06	6596 R	6596	-0-	-0-	-0-	6159	3	60	4	N		343	191	1				292
						377	9											
07	5464 R	5464	-0-	-0-	-0-	5146	3	58	4	N		236	382	1	1	8		145
						260	9											
08	6820 #	5683	-0-	-1137	-0-	5304	3	62	4	N		288	191	1				242
						317	9											
09	6600 #	5736	-0-	-864	-0-	5373	3	58	4	N		277	385	1				134
						305	9											
BEAUXART GARDENS SWD				WELL #: 2	RRCID -> 206081	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 3444	PERF. 2652	- 3100									
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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									
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013																		
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									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
DOORNBOS				WELL #: 4	RRCID -> 153748	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11338	- 11360									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
DOORNBOS				WELL #: 211	RRCID -> 163505	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 11016	- 11156									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORT ARTHUR (HACKBERRY) //CONT.// 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3460	2	223	9	N	203		203
07		17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	16283	2	975	9	N	886	954 1	135
08		19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	17771	2	1480	9	N	1345	1345 1	135
*09		23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	21670	2	1551	9	N	1410	1338 1	207

PORT ARTHUR (HACKBERRY, L.O.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

04	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	90	1	2881	2	N	198	193	1	219
05	3472 #	3132	-0-	-340	-0-	218	9	2931	2	N	98	192	1	125
06	3360 #	3082	-0-	-278	-0-	108	9	2961	2	N	28			153
07	3472 #	3321	-0-	-151	-0-	90	1	3192	2	N	33			186
08	3286 #	3037	-0-	-249	-0-	31	9	2911	2	N	33			219
09	3180 #	2954	-0-	-226	-0-	90	1	2827	2	N	34			253
						36	9							
						90	1							
						37	9							

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

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

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 X	-0-	-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

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

PORT NECHES														
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
POLK, J.V. B O/A //CONT.// 500796														
WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DELQ	PR	-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														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	42
09	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														
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1				N	-0-	-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	1				N	-0-	-0-
06	1830	N	NO	RPT	-0-	-1830						N	NO RPT	-0-
07	1953	N	NO	RPT	-0-	-1953						N	NO RPT	-0-
08	2201	N	NO	RPT	-0-	-2201						N	NO RPT	-0-
09	DELQ	PR	3436	-0-	-0-	3436	3436	1				N	-0-	-0-
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452														
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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														
04	132542		132542	-0-	-0-	854918	129507	2	3035	9	N	2759	2591	1 726
05	133400		133400	-0-	-0-	854918	130479	2	2921	9	N	2655	2786	1 595
06	127620		101025	-0-	-26595	828323	98955	2	2070	9	N	1882	1930	1 547
07	131874		84195	-0-	-47679	780644	82578	2	1617	9	N	1470	1343	1 673
08	131874		74362	-0-	-57512	723132	72823	2	1539	9	N	1399	1712	1 360
09	129270		64372	-0-	-64898	658234	63059	2	1313	9	N	1194	778	1 776

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
04	3960 X	3461	-0-	-499	-0-	262	1	3192	2	N	6		63
05	4092 X	4086	-0-	-6	-0-	306	1	3769	2	N	10		73
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	294	1	3551	2	N	17		90
*07	3875 X	3699	-0-	-176	-0-	315	1	3369	2	N	14		104
08	4092 X	3991	-0-	-101	-0-	326	1	3645	2	N	18		122
09	3960 X	3521	-0-	-439	-0-	307	1	3208	2	N	5		127

HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132219	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7701 - 7740				
04	7830 X	7546	-0-	-284	-0-	570	1	6952	2	N	22			153
05	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	725	1	8921	2	N	17	138	1	32
06	8310 X	7247	-0-	-1063	-0-	553	1	6668	2	N	24			56
*07	8587 X	7900	-0-	-687	-0-	674	1	7202	2	N	22			78
08	9672 X	8459	-0-	-1213	-0-	693	1	7746	2	N	18			96
09	9360 X	7387	-0-	-1973	-0-	644	1	6723	2	N	18			114

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7765 -	7837	
04	3000 N	6270	-0-	3270		3270	474	1	5784	2	N		11		64
05	3100 N	12711	-0-	9611		12881	951	1	11701	2	N		54		118
06	18832 X	5951	-0-	-12881		-0-	452	1	5456	2	N		39		157
07	4214 X	4214	-0-	-0-		-0-	359	1	3838	2	N		15	153	19
08	2914 X	2842	-0-	-72		-0-	232	1	2589	2	N		19		38
*09	3155 X	3155	-0-	-0-		-0-	276	1	2879	2	N		-0-		38

PORTER'S CREEK (YEGUA)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
CARRIERE-HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	6030 X	5775	-0-	-255	-0-	436	1	5322	2	N	15		185	
05	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	520	1	6403	2	N	24	172 1	37	
06	6030 X	5769	-0-	-261	-0-	440	1	5312	2	N	15		52	
*07	6231 X	5571	-0-	-660	-0-	475	1	5078	2	N	16		68	
08	6944 X	5097	-0-	-1847	-0-	417	1	4665	2	N	14		82	
09	6720 X	5271	-0-	-1449	-0-	459	1	4799	2	N	12		94	
BELL FARM														
WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758														
04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	601	1	7332	2	N	10		162	
05	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	693	1	8533	2	N	52	159 1	55	
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	59		114	
*07	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	646	1	6906	2	N	48		162	
08	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	668	1	7474	2	N	-0-		162	
*09	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	647	1	6755	2	N	-0-		162	
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790														
04	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	138	1	1679	2	N	-0-		105	
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	168	1	2069	2	N	99	157 1	47	
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1669	2	N	-0-		47	
*07	1891 X	1797	-0-	-94	-0-	153	1	1634	2	N	9		56	
08	2356 X	1958	-0-	-398	-0-	160	1	1786	2	N	11		67	
09	2280 X	1764	-0-	-516	-0-	153	1	1600	2	N	10		77	
CARRIERE, EVELYN C. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815														
04	5880 X	5321	-0-	-559	-0-	401	1	4896	2	N	22		67	
05	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	472	1	5814	2	N	11		78	
06	5640 X	5479	-0-	-161	-0-	418	1	5037	2	N	22		100	
*07	5797 X	5373	-0-	-424	-0-	459	1	4903	2	N	10		110	
08	6293 X	5803	-0-	-490	-0-	475	1	5311	2	N	15		125	
09	6090 X	5303	-0-	-787	-0-	462	1	4828	2	N	12		137	

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.																
MEEK, ROBERT E.																
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 263701																
WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	70 1	850 2	N		15	168 1		27			
05	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	17 9	986 2	N		6			33			
06	990 X	881	-0-	-109	-0-	80 1	806 2	N		7			40			
*07	1023 X	866	-0-	-157	-0-	7 9	786 2	N		5			45			
08	1085 X	1000	-0-	-85	-0-	67 1	915 2	N		3			48			
09	1050 X	898	-0-	-152	-0-	8 9	814 2	N		5			53			
						74 1										
						6 9										
						82 1										
						3 9										
						78 1										
						6 9										
CARRIERE-NITSCH																
WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876																
04	5520 X	4964	-0-	-556	-0-	374 1	4560 2	N		27			135			
05	5704 X	5120	-0-	-584	-0-	30 9	4712 2	N		23			158			
06	5010 X	4979	-0-	-31	-0-	383 1	4582 2	N		15			173			
*07	5115 X	3387	-0-	-1728	-0-	25 9	3067 2	N		30			203			
08	5115 X	3386	-0-	-1729	-0-	380 1	3104 2	N		4			207			
09	4980 X	2036	-0-	-2944	-0-	17 9	1853 2	N		5			212			
						287 1										
						33 9										
						278 1										
						4 9										
						177 1										
						6 9										
HOLT, JAMES I. ET UX																
WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867																
04	5430 X	5314	-0-	-116	-0-	401 1	4894 2	Y		17			112			
05	5611 X	5230	-0-	-381	-0-	19 9	4837 2	Y		-0-			112			
06	5340 X	5305	-0-	-35	-0-	393 1	4897 2	Y		2			114			
07	5518 X	5065	-0-	-453	-0-	406 1	4629 2	Y		3			117			
08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	2 9	5117 2	Y		35			152			
09	5310 X	5023	-0-	-287	-0-	433 1	4564 2	Y		20			172			
						3 9										
						458 1										
						39 9										
						437 1										
						22 9										
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL																
WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798																
04	4500 X	4223	-0-	-277	-0-	320 1	3903 2	N		-0-			132			
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	372 1	4576 2	N		-0-			132			
06	4410 X	4140	-0-	-270	-0-	317 1	3823 2	N		-0-			132			
07	4433 X	4210	-0-	-223	-0-	360 1	3850 2	N		-0-			132			
08	4960 X	4507	-0-	-453	-0-	370 1	4137 2	N		-0-			132			
09	4800 X	4141	-0-	-659	-0-	358 1	3737 2	N		42			174			
						46 9										

PORTER'S CREEK (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.															
HOLT, JAMES I. ET UX															
WELL #: 3															
RRCID -> 176208															
COMPL. DATE 12/17/1999															
TOTAL DEPTH 8120															
PERF. 7762 - 7830															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1510	2	N	-0-				199
05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	148	1	1825	2	N	-0-				199
06	1680 X	1533	-0-	-147	-0-	117	1	1416	2	N	-0-				199
07	1736 X	1510	-0-	-226	-0-	129	1	1381	2	N	-0-				199
08	1984 X	1739	-0-	-245	-0-	143	1	1596	2	N	-0-				199
09	1920 X	1559	-0-	-361	-0-	136	1	1422	2	N	1				200
						1	9								
JAMEX, INC.															
CARRIERE															
WELL #: 1															
RRCID -> 257498															
COMPL. DATE 04/28/2010															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7760 - 7795															
04	5970 X	4511	-0-	-1459	-0-	719	1	3652	2	N	127	192	1		72
						140	9								
05	5177 X	3985	-0-	-1192	-0-	741	1	3205	2	N	35				107
						39	9								
06	4530 X	3504	-0-	-1026	-0-	717	1	2768	2	N	17				124
						19	9								
07	4433 X	3474	-0-	-959	-0-	742	1	2712	2	N	18				142
						20	9								
08	4650 X	3079	-0-	-1571	-0-	698	1	2278	2	N	94	173	1		63
						103	9								
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT				63
RICOCHET ENERGY, INC.															
MEEK															
WELL #: 1															
RRCID -> 236477															
COMPL. DATE 04/22/2008															
TOTAL DEPTH 8080															
PERF. 7662 - 7710															
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	41	1	3827	2	N	120	37	1		220
						132	9								
05	2914 X	2418	-0-	-496	-0-	25	1	2393	2	N	-0-	23	1		197
06	2820 X	1283	-0-	-1537	-0-	13	1	1158	2	N	102	199	1		100
						112	9								
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	56	1	5121	2	N	157	53	1		204
						173	9								
08	2914 X	1119	-0-	-1795	-0-	12	1	1071	2	N	33	12	1		225
						36	9								
*09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	56	1	5151	2	N	131	217	1		139
						144	9								
MEEK. ROBERT E.															
WELL #: 2															
RRCID -> 250514															
COMPL. DATE 03/25/2009															
TOTAL DEPTH 7964															
PERF. 7724 - 7770															
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	31	1	3228	2	N	152	32	1		352
						167	9								
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	28	1	2996	2	N	154	220	1		286
						169	9								
06	2340 X	1778	-0-	-562	-0-	16	1	1534	2	N	207	196	1		297
						228	9								
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	N	275	211	1		361
						303	9								
08	2418 X	530	-0-	-1888	-0-	5	1	438	2	N	79	188	1		252
						87	9								
*09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	2	N	171	211	1		212
						188	9								

PORTER'S CREEK (YEGUA)				//CONT.//	72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				//CONT.//	710549									
ROBERT E. MEEK				WELL #:	3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7700 - 7752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	66	39	1	289
05	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	33	1	3121	2	N	13	218	1	84
						14	9							
06	3330 X	842	-0-	-2488	-0-	9	1	825	2	N	7	6	1	85
						8	9							
07	3441 X	574	-0-	-2867	-0-	6	1	559	2	N	8	6	1	87
						9	9							
08	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	74	1	6816	2	N	148	76	1	159
						163	9							
09	3060 X	676	-0-	-2384	-0-	7	1	663	2	N	5	5	1	159
						6	9							

HOLT				WELL #:	1	RRCID ->	255263	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	7758 - 7814	
04	12510 X	10406	-0-	-2104	-0-	94	1	9853	2	N	417	287	1	362
						459	9							
05	11997 X	7354	-0-	-4643	-0-	68	1	6996	2	N	264	448	1	178
						290	9							
06	11610 X	1942	-0-	-9668	-0-	19	1	1889	2	N	31	14	1	195
						34	9							
07	11997 X	10094	-0-	-1903	-0-	93	1	9651	2	N	318	276	1	237
						350	9							
08	11253 X	8558	-0-	-2695	-0-	81	1	8171	2	N	278	275	1	240
						306	9							
09	10410 X	7373	-0-	-3037	-0-	244	1	6933	2	N	178	233	1	185
						196	9							

CARRIERE-HENDERSON G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	255264	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7692 - 7720	
04	22350 X	6983	-0-	-15367	-0-	63	1	6557	2	N	330	440	1	222
						363	9							
05	22103 X	3509	-0-	-18594	-0-	32	1	3338	2	N	126	32	1	316
						139	9							
06	17310 X	2454	-0-	-14856	-0-	24	1	2362	2	N	62	17	1	361
						68	9							
07	15593 X	4846	-0-	-10747	-0-	45	1	4679	2	N	111	237	1	235
						122	9							
08	12276 X	246	-0-	-12030	-0-	2	1	241	2	N	3	3	1	235
						3	9							
09	6990 X	771	-0-	-6219	-0-	17	1	748	2	N	5	5	1	235
						6	9							

ZBORIL-HENDERSON G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	261715	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7648 - 7716	
04	24120 X	13752	-0-	-10368	-0-	127	1	13161	2	N	422	480	1	164
						464	9							
05	23157 X	13231	-0-	-9926	-0-	123	1	12700	2	N	371	300	1	235
						408	9							
06	19380 X	12493	-0-	-6887	-0-	122	1	12026	2	N	314	427	1	122
						345	9							
07	18259 X	7072	-0-	-11187	-0-	65	1	6780	2	N	206	244	1	84
						227	9							
08	16182 X	9656	-0-	-6526	-0-	92	1	9263	2	N	274	101	1	257
						301	9							
09	13740 X	3492	-0-	-10248	-0-	31	1	3353	2	N	98	196	1	159
						108	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)				//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				//CONT.// 710549											
JOHNSON HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	6740	-0-	6740	13738	6740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	5898	-0-	5898	19636	5898	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5409	-0-	5409	25045	5409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	5268	-0-	5268	30313	5268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	4913	-0-	4913	35226	4913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 W	4333	-0-	4333	39559	4333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RICHTER-NILES				WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877			
04	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	120	1	27810	2	N	892	906	1		297
						981	9								
05	27652 X	24984	-0-	-2668	-0-	230	1	24294	2	N	418	540	1		175
						460	9								
06	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	257	1	27803	2	N	856	726	1		305
						942	9								
07	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	253	1	30947	2	N	675	736	1		244
						743	9								
08	30423 X	30423	-0-	-0-	-0-	252	1	29508	2	N	603	554	1		293
						663	9								
*09	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	250	1	27348	2	N	538	737	1		94
						592	9								
GROESBECK HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011				TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685			
04	37080 X	16266	-0-	-20814	-0-	94	1	15590	2	N	529	506	1		271
						582	9								
05	31372 X	9231	-0-	-22141	-0-	53	1	8831	2	N	315	434	1		152
						347	9								
06	22860 X	7318	-0-	-15542	-0-	45	1	7027	2	N	224	230	1		146
						246	9								
07	23622 X	8648	-0-	-14974	-0-	50	1	8271	2	N	297	223	1		220
						327	9								
08	21731 X	8807	-0-	-12924	-0-	52	1	8421	2	N	304	263	1		261
						334	9								
09	9360 X	7440	-0-	-1920	-0-	175	1	7014	2	N	228	405	1		84
						251	9								
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)				72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007											
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006				TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209			
04	T. A.	11793	-0-	11793	22906	150	1	11584	2	N	54	181	1		13
						59	9								
05	T. A.	12340	-0-	12340	35246	155	1	12126	2	N	54				67
						59	9								
06	T. A.	9326	-0-	9326	44572	150	1	9085	2	N	83				150
						91	9								
07	T. A.	9005	-0-	9005	53577	155	1	8808	2	N	38				188
						42	9								
08	T. A.	11156	-0-	11156	64733	150	1	10958	2	N	44	177	1		55
						48	9								
*09	73117 X	8384	-0-	-64733	-0-	150	1	8190	2	N	40				95
						44	9								
KORENEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233243		COMPL. DATE 11/02/2006				TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) //CONT.// 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007																			
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	64	-0-	64		117		64	2			N	-0-					-0-	
05	T. A.	30	-0-	30		147		30	2			N	-0-					-0-	
06	T. A.	22	-0-	22		169		22	2			N	-0-					-0-	
07	T. A.	24	-0-	24		193		24	2			N	-0-					-0-	
08	T. A.	39	-0-	39		232		39	2			N	-0-					-0-	
*09	255 X	23	-0-	-232		-0-		23	2			N	-0-					-0-	

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA										
HILCORP ENERGY COMPANY 386310										
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)					72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
TRULL					WELL #:	1	RRCID -> 177443	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL	DEPTH	13801	PERF.11498	- 11969	
04	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	436	1	2903	2	Y	316	345	1	153
							348	9							
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	552	1	3066	2	Y	236	171	1	218
							260	9							
06	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	571	1	2606	3	Y	206	177	1	247
							227	9							
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	568	1	3055	3	Y	263	361	1	149
							289	9							
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	551	1	3303	3	Y	255	176	1	228
							281	9							
*09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	568	1	2797	3	Y	221	322	1	127
							243	9							

TRULL				WELL #:	2	RRCID -> 190565	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 10303	PERF.11015 - 11064
04	0	-0-	-0-	-0-	448		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	448		N	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	448		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	448		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011									

TRULL				WELL #:	4	RRCID -> 197975	COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190					
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	325	1	2165	2	N	184	180	1	90	
05	3038	N	1862	-0-	-1176	-0-	202	9	1509	2	N	74			164	
							272	1								
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	81	9	2081	3	N	112	187	1	89	
							456	1								
07	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	123	9	2233	3	N	125			214	
							416	1								
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	138	9	2192	3	N	125	184	1	3 8	152
							366	1								
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	138	9	2157	3	N	112	186	1	1 8	77
							438	1								
							123	9								

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
TRULL				WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL		DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5520 X	4625	-0-	-895	-0-	600 29 9	1 3996 2	Y	26			30	1		13
05	5611 X	2164	-0-	-3447	-0-	327 21 9	1 1816 2	Y	19			15	1		17
06	5400 X	1867	-0-	-3533	-0-	332 20 9	1 1515 3	Y	18			15	1		20
07	5456 X	3009	-0-	-2447	-0-	470 8 9	1 2531 3	Y	7			20	1		7
08	4774 X	3215	-0-	-1559	-0-	458 12 9	1 2745 3	Y	11			8	1		10
*09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	582 31 9	1 2868 3	Y	28			27	1		11

TRULL				WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL		DEPTH 11380		PERF.11090 - 11111	
04	3510 X	3371	-0-	-139	-0-	405 268 9	1 2698 2	N	244			194	1		190
05	3286 X	2313	-0-	-973	-0-	331 145 9	1 1837 2	N	132			184	1		138
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	543 185 9	1 2480 3	N	168			180	1		126
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	487 198 9	1 2622 3	N	180			186	1		120
08	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	418 196 9	1 2508 3	N	178			185	1		113
09	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	495 182 9	1 2442 3	N	165			181	1		97

TRULL				WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL		DEPTH 11436		PERF.10355 - 11145	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	84 41 9	1 559 2	N	37						161
05	589 N	460	-0-	-129	-0-	69 8 9	1 383 2	N	7						168
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	108 24 9	1 488 3	N	22						190
07	2077 N	658	-0-	-1419	-0-	101 13 9	1 544 3	N	12			183	1		19
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	99 15 9	1 584 3	N	14						33
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	117 20 9	1 573 3	N	18						51

TRULL				WELL #: 7		RRCID -> 219031		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL		DEPTH 11200		PERF.10586 - 10622	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2010															

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894	
WEST BLESSING				WELL #: 1											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012																		
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-			495 1	2498 2	112 9	2	N	102	169 1				258
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-			512 1	2548 2	124 9	2	N	113					371
06	3060 X	2964	-0-	-96	-0-			496 1	2382 2	86 9	2	N	78	172 1				277
07	3162 X	2770	-0-	-392	-0-			512 1	1852 2	309 3	9	N	88	162 1				203
08	3162 X	2995	-0-	-167	-0-			512 1	2059 2	351 3	73 9	N	66					269
09	DLQ G-10	2161	-0-	2161	2161			1755 2	299 3	107 9		N	97	178 1				188
WAPITI OPERATING, LLC 895805 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142																		
04	3000 N	5297	-0-	2297	5609			4818 2	479 9		9	N	435	560 1				402
05	9775 X	4166	-0-	-5609	-0-			3715 2	451 9		9	N	410	393 1				419
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-			2600 2	365 9		9	N	332	383 1				368
07	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-			3790 2	510 9		9	N	464	204 1				628
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-			3879 2	152 9		9	N	138	372 1				394
*09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-			3988 2	223 9		9	N	203	354 1				243
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920																		
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-			7758 2	363 9		9	N	330	197 1				347
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-			8086 2	185 9		9	N	168	186 1				329
06	7440 X	6668	-0-	-772	-0-			6456 2	212 9		9	N	193	375 1				147
07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-			8080 2	177 9		9	N	161	188 1				120
08	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-			7837 2	157 9		9	N	143	183 1				80
09	DLQ G-10	7503	-0-	7503	7503			7293 2	210 9		9	N	191	177 1				94
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					370
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					370
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					370
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					370
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	187 1				183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					183
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					91
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172																		
04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-			2940 2	317 9		9	N	288	366 1				141
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-			2797 2	328 9		9	N	298	198 1				241
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-			2782 2	226 9		9	N	205	192 1				254
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-			2824 2	339 9		9	N	308	363 1				199
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-			2780 2	174 9		9	N	158	183 1				174
*09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-			2680 2	278 9		9	N	253	353 1				74

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805														
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1537	2	208	9	N	189	184	1	180
05	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1567	2	112	9	N	102	8	1	274
06	1800 N	1494	-0-	-306	-0-	1406	2	88	9	N	80	190	1	164
07	1798 N	1322	-0-	-476	-0-	1228	2	94	9	N	85	9	1	240
08	1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1122	2	84	9	N	76	188	1	127
09	1500 N	1115	-0-	-385	-0-	1027	2	88	9	N	80			207
PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
AKG OPERATING COMPANY 009566														
OWENS WELL #: RRCID -> 268008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C & E OPERATING, INC. 120079														
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063														
04	13890 X	8484	-0-	-5406	-0-	8247	2	237	9	N	215	190	1	254
05	11594 X	10076	-0-	-1518	-0-	9650	2	426	9	N	387	369	1	272
06	12030 X	9198	-0-	-2832	-0-	8825	2	373	9	N	339	368	1	243
07	12431 X	8795	-0-	-3636	-0-	8642	2	153	9	N	139	182	1	200
08	12431 X	8585	-0-	-3846	-0-	8280	2	305	9	N	277	383	1	94
09	9750 X	7952	-0-	-1798	-0-	7746	2	206	9	N	187	184	1	97
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052														
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	328	1	1872	2	N	2	169	1	27
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	321	1	1683	2	N	28			55
06	1890 N	1700	-0-	-190	-0-	342	1	1310	2	N	44			99
07	2387 N	2042	-0-	-345	-0-	382	1	1629	2	N	28			127
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	278	1	1762	2	N	35			162
*09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	296	1	1866	2	N	10			172

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC 676024														
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	15720 X	4945	-0-	-10775	-0-	4839	2	106	9	N	96	174	1	201
05	16244 X	2804	-0-	-13440	-0-	2742	2	62	9	N	56			257
06	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			257
07	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-			257
08	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-			257
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466														
04	13110 X	8284	-0-	-4826	-0-	8010	2	274	9	N	249	350	1	275
05	13547 X	9154	-0-	-4393	-0-	8922	2	232	9	N	211			486
06	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	10073	2	239	9	N	217	357	1	346
07	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	9795	2	343	9	N	312	344	1	314
08	9610 X	9074	-0-	-536	-0-	8852	2	222	9	N	202	343	1	173
*09	8910 X	5171	-0-	-3739	-0-	5069	2	102	9	N	93			266
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782														
04	28200 X	26833	-0-	-1367	-0-	26160	2	673	9	N	612	698	1	291
05	30256 X	25169	-0-	-5087	-0-	24514	2	655	9	N	595	345	1	541
06	30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	29323	2	728	9	N	662	702	1	501
07	30256 X	28970	-0-	-1286	-0-	28279	2	691	9	N	628	691	1	438
08	28365 X	27189	-0-	-1176	-0-	26563	2	626	9	N	569	703	1	304
09	30060 X	23977	-0-	-6083	-0-	23441	2	536	9	N	487	346	1	445
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496														
04	6330 X	5835	-0-	-495	-0-	5648	2	187	9	N	170	361	1	184
05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6580	2	185	9	N	168			352
06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6395	2	156	9	N	142	355	1	139
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6591	2	134	9	N	122			261
08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6456	2	166	9	N	151			412
*09	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6200	2	145	9	N	132	343	1	201
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762														
04	41520 X	36636	-0-	-4884	-0-	35771	2	865	9	N	786	1041	1	243
05	42904 X	35371	-0-	-7533	-0-	34379	2	992	9	N	902	1044	1	101
06	40470 X	32610	-0-	-7860	-0-	31809	2	801	9	N	728	346	1	483
07	38347 X	32166	-0-	-6181	-0-	31432	2	734	9	N	667	687	1	463
08	38223 X	30394	-0-	-7829	-0-	29672	2	722	9	N	656	685	1	434
*09	32790 X	23573	-0-	-9217	-0-	23046	2	527	9	N	479	344	1	569

PRASIFKA (YEGUA)														
HENNIG PRODUCTION CO., INC.														
MECHURA, T. GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 189830					COMPL. DATE 03/18/2002				
TOTAL DEPTH 14808					PERF. 12666 - 12746					CNTY: WHARTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	107	4	N	249	189	1	115
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	274	9	25	4	N	67			182
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	74	9	148	4	N	341	189	1	334
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	69	4	N	165	188	1	311
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	375	9	53	4	N	129	184	1	256
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	5	1			N	NO RPT			256
						142	9							
PRIHODA (YEGUA)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
RASMUSSEN														
WELL #: 7					RRCID -> 213251					COMPL. DATE 08/27/2005				
TOTAL DEPTH 7948					PERF. 7666 - 7701					CNTY: WHARTON				
04	2040 #	728	-0-	-1312	-0-	89	1	639	2	N	-0-			87
05	2108 #	747	-0-	-1361	-0-	60	1	687	2	N	-0-			87
06	1680 #	680	-0-	-1000	-0-	89	1	591	2	N	-0-			87
07	1178 #	606	-0-	-572	-0-	68	1	538	2	N	-0-			87
08	775 #	643	-0-	-132	-0-	74	1	569	2	N	-0-			87
*09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	106	1	837	2	N	-0-			87
PRIME PARKER (FRIO 2275)														
PRIME OPERATING COMPANY														
PARKER UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 207867					COMPL. DATE 02/14/2005				
TOTAL DEPTH 2783					PERF. 2276 - 2308					CNTY: WALKER				
04	6587	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
05	7006	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-			-0-
06	5550 #	5146	-0-	-404	-0-	5146	2			N	-0-			-0-
07	6516	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-			-0-
08	6742	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
*09	7615	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (4100)														
TEPEE PETROLEUM CO., INC.														
SCRAM														
WELL #: 1					RRCID -> 154611					COMPL. DATE 06/12/1995				
TOTAL DEPTH 4525					PERF. 4370 - 4374					CNTY: COLORADO				
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	300	1	5	2	N	-0-			-0-
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5160	3	289	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4128	-0-	-432	-0-	310	1	1535	2	N	-0-			-0-
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5057	3	1012	2	N	-0-			-0-
08	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	300	1	94	2	N	-0-			-0-
*09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	2293	3	94	2	N	-0-			-0-
						310	1							
						4395	3							
						5413	3							
						300	1							
						5577	3							

QUICKSAND CREEK (WILCOX)				73740 058	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON			
HALCON OPERATING CO., INC.				344412									
KIRBY ARCO				WELL #:	1SW	RRCID -> 169143	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 11465	PERF. 3964	-	3984		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

QUINN (-B- SAND)				73802 090	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
LILLEY, C.C., INC.				500736									
QUINN				WELL #:	1	RRCID -> 265778	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6390	-	6398		
04	5384 R	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2					54	
05	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2					54	
06	5340 #	890	-0-	-4450	-0-	890	2					54	
07	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-							54	
08	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-							54	
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							54	

QUINN (WILCOX)				73802 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC				141860									
FRIENDSWOOD				WELL #:	2RE	RRCID -> 234432	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 11390	PERF. 9790	-	9802		
04	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	N	6	173	
05	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	174	
06	1740 #	736	-0-	-1004	-0-	727	2	9	9	N	8	182	
*07	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	N	5	35	
*08	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	35	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35	

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		
04	2820 #	2711	-0-	-109	-0-	2652	2	59	9	N	54	47	
05	2914 #	2856	-0-	-58	-0-	2847	2	9	9	N	8	55	
06	2820 #	2688	-0-	-132	-0-	2671	2	17	9	N	15	70	
07	2790 #	1629	-0-	-1161	-0-	1629	2			N	-0-	70	
08	2852 #	2298	-0-	-554	-0-	2298	2			N	-0-	70	
09	2760 #	2084	-0-	-676	-0-	2084	2			N	-0-	70	

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

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213														
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #:	1	RRCID ->	058225	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	12843 PERF. 12431 - 12566							
M	0	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RABEL (7650)		74097 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	144157	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10247 PERF. 7647 - 7651							
04	2850		2004	-0-	-846	-0-	1992 2	12 9	N	11						107
05	2945		1587	-0-	-1358	-0-	1575 2	12 9	N	11						118
06	1188 N		1188	-0-	-0-	-0-	1181 2	7 9	N	6						124
07	426 N		426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-						124
*08	607 N		607	-0-	-0-	-0-	600 2	7 9	N	6						130
09	1200 N	NO RPT	-0-	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT						130
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							
04	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		9 1				1
06	5 N		-0-	-0-	-5	-0-			Y	6		7 1				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		3 1				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	3 9	Y	3		3 1				-0-
RUFUS HARDY "B"		WELL #:	35	RRCID ->	258048	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 4158 - 4181							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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							
04	4020 X		3	-0-	-4017	-0-	3 2			N	-0-					-0-
05	1829 X		-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-					-0-
06	360 X		-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
07	372 X		-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
08	62 X		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	3 X		-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) //CONT.// 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470														
J. W. WILSON "A" WELL #: 30 RRCID -> 258799 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3984 - 4018														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2490 X	13	-0-	-2477	-0-	13	2		N	-0-				-0-
05	2573 X	1	-0-	-2572	-0-	1	2		N	-0-				-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
07	372 X	5	-0-	-367	-0-	5	2		N	-0-				-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
*09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
AUSTIN COLLEGE WELL #: 33 RRCID -> 187621 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4221														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT				-0-
RACCOON BEND (GRAWUNDER) 74106 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN														
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470														
WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263915 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480														
10	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-				-0-
11	11010	-0-	-0-	-11010	-0-				N	-0-				-0-
12	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-				-0-
01	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-				-0-
02	10276	-0-	-0-	-10276	-0-				N	-0-				-0-
03	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-				-0-
04	11010	-0-	-0-	-11010	-0-				N	-0-				-0-
05	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-				-0-
06	11010	-0-	-0-	-11010	-0-				N	-0-				-0-
07	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-				-0-
08	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-				-0-
09	11010	-0-	-0-	-11010	-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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470													
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3180 - 3196							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		32	RRCID ->	185824	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3200 - 3209							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331 PERF. 3212 - 3286							
04	1500 X	9	-0-	-1491	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1209 X	1	-0-	-1208	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186 X	6	-0-	-180	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		23	RRCID ->	244977	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3735 PERF. 3268 - 3276							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RACCOON BEND (MIOCENE Y)				74106 520	ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN								
COMET PRODUCTION				169662													
DEUTRICK, R. A/C -2		WELL #:		15	RRCID ->	089053	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 1731 - 1740							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470													
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		35	RRCID ->	203065	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	2164 PERF. 1850 - 1853							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACCOON BEND (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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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		
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	724	3	102	9	N	93		288
05	3100 N	12009	-0-	8909	8909	11555	3	454	9	N	413	539	162
06	3000 N	29046	-0-	26046	34955	28221	3	825	9	N	750	755	157
07	3100 N	26181	-0-	23081	58036	25391	3	790	9	N	718	728	147
08	20669	20669	-0-	-0-	58036	20044	3	625	9	N	568	558	157
09	1350	22387	-0-	21037	79073	21703	3	684	9	N	622	575	204
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		
04	3810 X	2665	-0-	-1145	-0-	2665	2		N	-0-			82
05	3937 X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2		N	-0-			82
06	3540 X	2555	-0-	-985	-0-	2555	2		N	-0-			82
07	3658 X	2612	-0-	-1046	-0-	2612	2		N	-0-			82
08	3751 X	899	-0-	-2852	-0-	899	2		N	-0-			82
09	3630 X	1250	-0-	-2380	-0-	1250	2		N	-0-			82
RASMUSSEN				WELL #: 1	RRCID -> 184704	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721	-	7736		
04	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	2805	2	25	9	N	23		111
05	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2754	2	24	9	N	22		133
06	3240 X	1846	-0-	-1394	-0-	1832	2	14	9	N	13		146
07	3348 X	2699	-0-	-649	-0-	2699	2		N	-0-			146
08	3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2897	2	14	9	N	13		159
*09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2818	2	4	9	N	4		163
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		
04	3510 #	2906	-0-	-604	-0-	90	1	2816	2	Y	-0-		-0-
05	3875	2370	-0-	-1505	-0-	93	1	2277	2	Y	-0-		-0-
06	3750	2270	-0-	-1480	-0-	84	1	2186	2	Y	-0-		-0-
07	3875	3684	-0-	-191	-0-	87	1	3597	2	Y	-0-		-0-
08	3317 #	2565	-0-	-752	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-
*09	2452	2452	-0-	-0-	-0-	2452	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013																
RAMSEY (8600 WILCOX)		74471 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
HERDER, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8611 - 8615						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-		4 1	512 2		N	10					27
							11 9									
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		4 1	165 2		N	-0-					27
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 2		N	-0-					27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
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						
04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1783 2	87 9	N			79					109
05	2263 #	1714	-0-	-549	-0-	1634 2	80 9	N			73					182
06	2190 #	1959	-0-	-231	-0-	1882 2	77 9	N			70	171 1				81
07	2263 #	2125	-0-	-138	-0-	2037 2	88 9	N			80					161
08	2046 #	1908	-0-	-138	-0-	1844 2	64 9	N			58	164 1				55
09	1950 #	1720	-0-	-230	-0-	1636 2	84 9	N			76					131
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						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY (10,500)		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						
04	2880 #	2585	-0-	-295	-0-	2535 2	50 9	N			45	184 1				36
05	2976 #	2606	-0-	-370	-0-	2553 2	53 9	N			48					84
06	2880 #	2751	-0-	-129	-0-	2712 2	39 9	N			35					129
*07	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	2047 2	9 9	N			8					137
08	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					137
09	2580 #	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					137

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1004

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		4770 #	4364	-0-	-406	-0-	207	1	4099	2	N	53	89	1				59
05		3627 #	3351	-0-	-276	-0-	170	1	3119	2	N	56						115
06		4410 #	4199	-0-	-211	-0-	222	1	3919	2	N	53						168
07		4557 #	4029	-0-	-528	-0-	229	1	3746	2	N	49	95	1				122
08		4557 #	3870	-0-	-687	-0-	207	1	3597	2	N	60						182
*09		4702 R	4702	-0-	-0-	-0-	222	1	4428	2	N	47						229

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

WINTERMANN					WELL #:	2	RRCID -> 050040	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL	DEPTH 10844	PERF. 3566	-	3600
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)				74473 430	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
PRIESMEYER, L.				WELL #:	1	RRCID -> 158691	COMPL.	DATE 04/22/1996	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9368 - 9372	
04	1890 #	386	-0-	-1504	-0-	31	1	200	4	N	141	185	1	73
						155	9							
05	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			73
06	1890 #	188	-0-	-1702	-0-	70	4	118	9	N	107			180
07	403 #	71	-0-	-332	-0-	50	4	21	9	N	19			199
08	403 #	62	-0-	-341	-0-	50	4	12	9	N	11			210
09	390 #	244	-0-	-146	-0-	220	4	24	9	N	22	184	1	48

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) MAGNUM PRODUCING, LP ZAHRADNICK, ALFRED													74473 500 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276					
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	108 19 9		1	2268	2	N		17	87	1			60						
05	3472 X	2102	-0-	-1370	-0-	86 43 9		1	1973	2	N		39					99						
06	3360 X	2283	-0-	-1077	-0-	112 3 9		1	2168	2	N		3					102						
07	3472 X	2248	-0-	-1224	-0-	97 19 9		1	2132	2	N		17	77	1			42						
08	2573 X	2229	-0-	-344	-0-	112 26 9		1	2091	2	N		24					66						
*09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	112 39 9		1	2399	2	N		35					101						

HERDER GAS UNIT 2													74473 568 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 190621		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 11077		PERF.10432 - 10470					
04	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81		2			N		-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81						N		-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81						N		-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81						N		-0-					-0-						
08	14B2 EXT	16	-0-	16	97	2	1		14	2	N		-0-					-0-						
*09	116 X	19	-0-	-97	-0-	6	1		13	2	N		-0-					-0-						

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER "A"													74473 568 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
WELL #: 2													RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER													74691 100 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9155 - 9195					
04	17910 X	17106	-0-	-804	-0-	1200 120 9		1	15786	2	N		109	181	1			77						
05	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	1240 244 9		1	18007	2	N		222	185	1			114						
06	19380 X	18258	-0-	-1122	-0-	1200 130 9		1	16928	2	N		118	185	1			47						
07	20026 X	19968	-0-	-58	-0-	1240 132 9		1	18596	2	N		120					167						
08	20026 X	18515	-0-	-1511	-0-	1240 112 9		1	17163	2	N		102	189	1			80						
09	18870 X	18850	-0-	-20	-0-	1200 227 9		1	17423	2	N		206	191	1			95						

RANKIN (COOK MTN. IV)												CAPACITY				CNTY: HARRIS			
FAULCONER, VERNON E., INC.												//CONT.// 74691 100							
HOLMES												//CONT.// 263701							
												WELL #: 1A							
												RRCID -> 209682							
												COMPL. DATE 04/16/2005							
												TOTAL DEPTH 9800							
												PERF. 9487 - 9627							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	6600	X	4085	-0-	-2515	-0-	979	1	3065	2	N	37					99		
							41	9											
05	6820	X	931	-0-	-5889	-0-	432	1	482	2	N	15					114		
							17	9											
06	6600	X	1744	-0-	-4856	-0-	429	1	1286	2	N	26					140		
							29	9											
07	6820	X	5348	-0-	-1472	-0-	1052	1	4228	2	N	62					202		
							68	9											
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1202	1	7854	2	N	86	188	1			100		
							95	9											
*09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1060	1	7204	2	N	92					192		
							101	9											

HCWD-58												WELL #: 1							
												RRCID -> 210921							
												COMPL. DATE 08/05/2005							
												TOTAL DEPTH 9900							
												PERF. 9484 - 9640							
04	1950	N	674	-0-	-1276	-0-	146	1	456	2	N	65					207		
							72	9											
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	963	1	1073	2	N	23	185	1			45		
							25	9											
06	3000	N	3730	-0-	730	730	921	1	2761	2	N	44					89		
							48	9											
07	2473	N	1743	-0-	-730	-0-	343	1	1380	2	N	18					107		
							20	9											
08	2015	N	1485	-0-	-530	-0-	193	1	1262	2	N	27					134		
							30	9											
*09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	245	1	1668	2	N	50					184		
							55	9											

SEIFFERT												WELL #: 1							
												RRCID -> 245828							
												COMPL. DATE 08/14/2008							
												TOTAL DEPTH 10097							
												PERF. 9845 - 9876							
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1200	1	4261	2	N	36	181	1			45		
							40	9											
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	920	1	2697	2	N	40					85		
							44	9											
06	5550	X	5069	-0-	-481	-0-	1200	1	3825	2	N	40					125		
							44	9											
07	5735	X	3494	-0-	-2241	-0-	1000	1	2468	2	N	24					149		
							26	9											
08	5735	X	4394	-0-	-1341	-0-	1080	1	3272	2	N	38					187		
							42	9											
09	5490	X	4470	-0-	-1020	-0-	1200	1	3244	2	N	24	176	1			35		
							26	9											

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954							
BABY RUTH												WELL #: 1							
												RRCID -> 226692							
												COMPL. DATE 03/16/2007							
												TOTAL DEPTH 9428							
												PERF. 9148 - 9237							
04	58620	X	42224	-0-	-16396	-0-	1713	1	39858	2	N	594	755	1			367		
							653	9											
05	60574	X	54259	-0-	-6315	-0-	2575	1	50979	2	N	641	371	1			637		
							705	9											
06	79801	X	79801	-0-	-0-	-0-	2771	1	75871	2	N	1054	1303	1			388		
							1159	9											
07	84530	X	84530	-0-	-0-	-0-	3100	1	80474	2	N	869	917	1			340		
							956	9											
08	79186	X	79186	-0-	-0-	-0-	3046	1	75286	2	N	776	748	1	1	8	367		
							854	9											
09	79800	X	70520	-0-	-9280	-0-	3000	1	66615	2	N	823	947	1			243		
							905	9											

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)													74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.													612858			
THARP, KATHLEEN													WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
04	2729 N	2426	-0-	-303	-0-	2371 2	55 9	N	50	178 1						41
05	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	2124 2	29 9	N	26							67
06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2481 2	24 9	N	22							89
07	2263 X	2226	-0-	-37	-0-	2222 2	4 9	N	4							93
08	2263 X	934	-0-	-1329	-0-	930 2	4 9	N	4							97
09	2190 X	1132	-0-	-1058	-0-	1123 2	9 9	N	8	48 1						57
THARP, KATHLEEN													WELL #: 3	RRCID -> 143233	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-							72
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-							72
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		N	-0-							72
07	2542 X	1524	-0-	-1018	-0-	1524 2		N	-0-							72
08	2542 X	1809	-0-	-733	-0-	1770 2	39 9	N	35							107
09	2460 X	2173	-0-	-287	-0-	2115 2	58 9	N	53	132 1						28
RANKIN (DY 8050 SAND)													74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850			
THARP													WELL #: 2	RRCID -> 202750	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
RANKIN (REKLAW)													74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.													612858			
NUNAN													WELL #: 1	RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-							63
05	1085 N	731	-0-	-354	-0-	718 2	13 9	N	12							75
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	336 2	10 9	N	9							84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							84
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1225 2	11 9	N	10							94
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370 2	12 9	N	11							105
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
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260)													74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC.													003526			
SWEET, E. A. "A"													WELL #: 4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

RATTLESNAKE MOUND (5350)			74821 477	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526						
I P FARMS -N-			WELL #: 1	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674
M	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
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8
09	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

RAVEN FOREST (11300)			74870 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721						
USA-RAVEN FOREST			WELL #: 1	RRCID -> 251202	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 16412	PERF. 11286	-	11318
04	13218	13218	-0-	-0-	-0-	1800 1	11286 2	N	120
						132 9			212
05	13536	13536	-0-	-0-	-0-	1860 1	11548 2	N	116
						128 9			196 1
06	12967	12967	-0-	-0-	-0-	1800 1	11046 2	N	110
						121 9			195 1
07	13502	13502	-0-	-0-	-0-	1860 1	11514 2	N	116
						128 9			
08	13274	13274	-0-	-0-	-0-	1860 1	11294 2	N	109
						120 9			195 1
*09	12665	12665	-0-	-0-	-0-	1800 1	10747 2	N	107
						118 9			184

RAYWOOD (COOK MTN.)			74993 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005						
MORRIS, E., MRS., ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 008069	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 11826	PERF. 11153	-	11250
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RAYWOOD (COOK MTN.)													CNTY: LIBERTY	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)													CNTY: LIBERTY	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952														
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	442	1	3727	2	Y	23	32	1	59
						25	9							
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	394	1	3863	2	Y	25	29	1	55
						28	9							
06	4140 X	4108	-0-	-32	-0-	393	1	3694	2	Y	19	30	1	44
						21	9							
07	4278 X	4244	-0-	-34	-0-	463	1	3731	2	Y	45	24	1	65
						50	9							
08	4278 X	3559	-0-	-719	-0-	478	1	3022	2	Y	54	48	1	71
						59	9							
*09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	535	1	3630	2	Y	15			86
						17	9							

HOLBROOK													CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, LEON													CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164														
04	4170 X	3336	-0-	-834	-0-	350	1	2955	2	Y	28	36	1	69
						31	9							
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	403	1	3954	2	Y	29	34	1	64
						32	9							
06	4170 X	3366	-0-	-804	-0-	322	1	3030	2	Y	13	35	1	42
						14	9							
07	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	548	1	4416	2	Y	33	24	1	51
						36	9							
08	4309 X	2877	-0-	-1432	-0-	387	1	2444	2	Y	42	37	1	56
						46	9							
09	4080 X	2449	-0-	-1631	-0-	313	1	2122	2	Y	13			69
						14	9							

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	4380 X	4175 -0-	-205 -0-	900 1	3275 2	N	-0-					186
05	4495 X	4217 -0-	-278 -0-	930 1	3275 2	N	11					197
				12 9								
06	4383 X	4383 -0-	-0- -0-	900 1	3464 2	N	17					214
				19 9								
07	4464 X	3338 -0-	-1126 -0-	3331 2	7 9	N	6					220
08	4464 X	3468 -0-	-996 -0-	780 1	2686 2	N	2					222
				2 9								
09	4380 X	4068 -0-	-312 -0-	900 1	3155 2	N	12					234
				13 9								
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												
04	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					27
05	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					27
06	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					27
07	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					27
08	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					27
09	0 X	-0- -0-	-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												
04	6660 X	4552 -0-	-2108 -0-	4498 2	54 9	N	49					89
05	6882 X	6016 -0-	-866 -0-	5928 2	88 9	N	80					169
06	6660 X	2062 -0-	-4598 -0-	2034 2	28 9	N	25					194
07	6355 X	5158 -0-	-1197 -0-	5111 2	47 9	N	43	184	1			53
08	6014 X	5819 -0-	-195 -0-	5745 2	74 9	N	67					120
*09	6406 X	6406 -0-	-0- -0-	6312 2	94 9	N	85					205
H.E.R. OPERATING, LLC 340442												
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746												
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
08	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					-0-
09	14B DENY NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524												
04	2125 X	2125 -0-	-0- -0-	90 1	1957 2	N	71	157	1			111
				78 9								
05	1758 X	1758 -0-	-0- -0-	93 1	1628 2	N	34					145
				37 9								
06	1598 X	1598 -0-	-0- -0-	83 1	1459 2	N	51					196
				56 9								
07	2201 X	1163 -0-	-1038 -0-	93 1	1012 2	N	53	188	1			61
				58 9								
08	2201 X	524 -0-	-1677 -0-	93 1	431 2	N	-0-					61
09	2130 X	626 -0-	-1504 -0-	90 1	536 2	N	-0-					61

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "B"										74993 575 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
										WELL #: 1	RRCID -> 187354	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 14477	PERF.13726	- 13766			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HOLBROOK, ELLEN										74993 580 190005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
										WELL #: 1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12095	- 12171			
04	12780 X	11844	-0-	-936	-0-	-0-	-0-	1244 105	1 9	10495	2	Y	95	110	1			221
05	13175 X	12381	-0-	-794	-0-	-0-	-0-	1136 100	1 9	11145	2	Y	91	110	1			202
06	12450 X	11155	-0-	-1295	-0-	-0-	-0-	1060 114	1 9	9981	2	Y	104	110	1			196
07	12586 X	3743	-0-	-8843	-0-	-0-	-0-	409 41	1 9	3293	2	Y	37	110	1			123
08	12462 X	3871	-0-	-8591	-0-	-0-	-0-	529 3	1 9	3339	2	Y	3	89	1			37
*09	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1476 62	1 9	10006	2	Y	56					93
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. BLOXSOM ET AL										74993 600 190005	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
										WELL #: 1	RRCID -> 192899	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12193	- 12251			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
-----										-----										-----	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * C		COND	* * DISPOSITIONS		* * EOM						
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					

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

RAYWOOD (YEGUA 10400)				74993 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: LIBERTY			
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			
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	Y	26	14	1	43	
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	9	150	2	Y	27	21	1	49	
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	30	9	138	2	Y	11	27	1	33	
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	15	1	140	2	Y	22	18	1	37	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	12	9	108	2	Y	34	27	1	44	
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	26			70	
						24	9								
						17	1								
						37	9								
						21	1								
						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	
04	2670 #	2596	-0-	-74	-0-	385	1	2200	3	N	10		186
05	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	11	9	2377	3	N	15		201
06	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	429	1	2752	3	N	44		245
07	2790 #	2781	-0-	-9	-0-	17	9	2661	3	N	33		278
08	2821 #	2057	-0-	-764	-0-	48	9	1975	3	N	18	194 1	102
09	3210 #	2928	-0-	-282	-0-	84	1	2815	3	N	29		131
						36	9						
						62	1						
						20	9						
						81	1						
						32	9						

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)				74994	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
HEBERT, EMILE				WELL #:	2	RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL	DEPTH	11559	PERF.11368	- 11378	
04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1469	1	8671	2	N	32			182
							35	9							
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	1490	1	8310	2	N	27	182	1	27
							30	9							
06	9570	X	9071	-0-	-499	-0-	994	1	8055	2	N	20			47
							22	9							
07	10509	X	8729	-0-	-1780	-0-	443	1	8257	2	N	26			73
							29	9							
08	10509	X	7012	-0-	-3497	-0-	822	1	6169	2	N	19			92
							21	9							
09	10170	X	8946	-0-	-1224	-0-	1021	1	7900	2	N	23			115
							25	9							

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) //CONT.// 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	2771	1	15677	2	N	64			103
05	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	1610	1	15385	2	N	26			129
06	17970 X	17338	-0-	-632	-0-	806	1	16499	2	N	30			159
07	19127 X	15718	-0-	-3409	-0-	797	1	14882	2	N	35			194
08	19127 X	13713	-0-	-5414	-0-	678	1	13015	2	N	18	175	1	37
09	17700 X	15457	-0-	-2243	-0-	779	1	14636	2	N	38			75
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														
04	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	4251	2	65	9	N	59			139
05	3472 #	2804	-0-	-668	-0-	2776	2	28	9	N	25			164
06	3360 #	2086	-0-	-1274	-0-	2072	2	14	9	N	13			177
07	4464 #	2855	-0-	-1609	-0-	2827	2	28	9	N	25			202
08	4464 #	3125	-0-	-1339	-0-	3090	2	35	9	N	32			234
09	4320 #	1651	-0-	-2669	-0-	1637	2	14	9	N	13			247
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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-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														
04	15000 X	13905	-0-	-1095	-0-	13503	2	402	9	N	365	394	1	65
05	15004 X	14494	-0-	-510	-0-	14064	2	430	9	N	391	389	1	67
06	14460 X	14073	-0-	-387	-0-	13655	2	418	9	N	380	375	1	72
07	14787 X	14287	-0-	-500	-0-	13856	2	431	9	N	392	365	1	99
08	14508 X	11374	-0-	-3134	-0-	11026	2	348	9	N	316	368	1	47
*09	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	13762	2	449	9	N	408	204	1	251

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3630 X	3579	-0-	-51	-0-	379 7 9	1 3193	2	Y	6			7
05	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	284 9 9	1 2789	2	Y	8	10	1	5
06	3630 X	2971	-0-	-659	-0-	285 8 9	1 2678	2	Y	7			12
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-			12
08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	477 8 9	1 3011	2	Y	7	10	1	9
*09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	501 10 9	1 3398	2	Y	9			18
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL	DEPTH 12811	PERF.11671	- 11887		
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	205 3 9	1 1728	2	Y	3			5
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	239 7 9	1 2342	2	Y	6	7	1	4
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	129 4 9	1 1216	2	Y	4			8
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			8
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	235 6 9	1 1485	2	Y	5	6	1	7
*09	3000 N	3178	-0-	178	178	406 17 9	1 2755	2	Y	15			22
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL	DEPTH 12153	PERF.11904	- 11998		
04	5700 X	4444	-0-	-1256	-0-	471 1 9	1 3972	2	Y	1			38
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	615 2 9	1 6038	2	Y	2			40
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	554 1	1 5219	2	Y	-0-			40
07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	632 1 9	1 5085	2	Y	1	19	1	22
08	5890 X	5598	-0-	-292	-0-	765 1	1 4833	2	Y	-0-			22
09	5910 X	2955	-0-	-2955	-0-	380 1	1 2575	2	Y	-0-			22
MALLETT				WELL #:	2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11686	- 11776		
04	13800 X	9695	-0-	-4105	-0-	1022 53 9	1 8620	2	Y	48			64
05	14260 X	13679	-0-	-581	-0-	1260 59 9	1 12360	2	Y	54	85	1	33
06	13680 X	12412	-0-	-1268	-0-	1187 54 9	1 11171	2	Y	49			82
07	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	1524 50 9	1 12274	2	Y	45			127
08	13671 X	2957	-0-	-10714	-0-	403 12 9	1 2542	2	Y	11	104	1	34
09	12900 X	133	-0-	-12767	-0-	17 1	1 116	2	Y	-0-			34

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. TUER-MITCHELL UNIT													75010 300 190005 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
													RRCID -> 177617		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11492 - 11534							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
04	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	1	64	9	9057	2	Y	58									82		
05	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	1258	2	Y	3			83	1					2		
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	14	9	3099	2	Y	13									15		
07	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	1	55	9	12893	2	Y	50									65		
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	10	9	2658	2	Y	9			53	1					21		
09	6060 X	1980	-0-	-0-	-4080	-0-	-0-	254	1	1	9	1725	2	Y	1									22		
XTO ENERGY INC. MALLETT													945936 WELL #: 1		RRCID -> 115271		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12008 - 12094					
04	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	1	81	9	5947	3	N	74									236		
05	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	1	70	9	6107	3	N	64			191	1					109		
06	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	1	64	9	5845	3	N	58									167		
07	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	1	65	9	5382	3	N	59									226		
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	10	9	3172	3	N	9			170	1		1	8		64		
*09	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	1	34	9	6073	3	N	31									95		
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MITCHELL, TUER													75010 840 190005 WELL #: 1 C		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
													RRCID -> 124952		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11051 - 11099							
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLETT-MITCHELL UNIT #1													75010 850 190005 WELL #: 1 U		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
													RRCID -> 124169		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10881 - 10925							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									164		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									164		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									164		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			77	1					87		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									87		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									87		
ADDRESS													WELL #: 1		RRCID -> 196186		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11040 - 11377					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									-0-		

RC (JACKSON) HILCORP ENERGY COMPANY J. JONES				75011 500 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088	PERF.	6668 - 6680					
M	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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	-0-	2	3	9	9	N	8					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					91
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N	11					102
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	10					112
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	N	10					122
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	-0-	24	3	15	9	N	14					136
REASONER (12600) ARCADIA OPERATING, LLC POOLE				75057 750 028734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	12237 - 12705					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12640 - 12654					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REBEL (YEGUA) SAMSON EXPLORATION, LLC NOME-DISHMAN				75122 500 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	14207	PERF.	13398 - 13431					
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	221 111	1 9	1756	2	N	101					372
05	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	-0-	58 46	1 9	302	2	N	42	3	8			411
06	2700	X	492	-0-	-2208	-0-	-0-	78 9	1 9	405	2	N	8					419
07	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	-0-	318 207	1 9	2017	2	N	188	361	1			246
08	2170	X	1306	-0-	-864	-0-	-0-	281 86	1 9	939	2	N	78					324
09	2100	X	615	-0-	-1485	-0-	-0-	165 123	1 9	327	2	N	112					436
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12679 - 12720					
04	78600	X	62550	-0-	-16050	-0-	-0-	1241 3277	1 9	58032	2	N	2979	2829	1			522
05	79174	X	61592	-0-	-17582	-0-	-0-	1280 3164	1 9	57148	2	N	2876	3007	1	50	8	341
06	74760	X	55772	-0-	-18988	-0-	-0-	1247 3281	1 9	51244	2	N	2983	3033	1			291
07	72509	X	52704	-0-	-19805	-0-	-0-	1219 3174	1 9	48311	2	N	2885	2825	1			351
08	69564	X	47455	-0-	-22109	-0-	-0-	1262 2675	1 9	43518	2	N	2432	2602	1			181
09	57270	X	44888	-0-	-12382	-0-	-0-	1255 2580	1 9	41053	2	N	2345	2185	1			341

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
04	32730 X	12246	-0-	-20484	-0-	467 1	11146 2	N	575	722 1			88	
05	12183 X	11780	-0-	-403	-0-	633 9								
06	12480 X	11318	-0-	-1162	-0-	480 1	10702 2	N	544	549 1			83	
07	12896 X	12376	-0-	-520	-0-	598 9								
08	12896 X	12121	-0-	-775	-0-	464 1	10290 2	N	513	364 1			232	
*09	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	564 9								
						482 1	11276 2	N	562	547 1			247	
						618 9								
						481 1	11033 2	N	552	637 1			162	
						607 9								
						468 1	11385 2	N	573	547 1			188	
						630 9								
RED BULL (COOK MOUNTAIN)				75177 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
CAZA OPERATING, LLC				140624										
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 261255		COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.12494	-	12826
04	7500 N	1081	-0-	-6419 B	18525	934 3	147 9	N	134	189 1			159	
05	7750 N	1272	-0-	-6478 B	12047	1082 3	190 9	N	173	182 1			150	
06	7500 N	959	-0-	-6541 B	5506	863 3	96 9	N	87				237	
07	6538 N	1032	-0-	-5506 B	-0-	858 3	174 9	N	158	186 1			209	
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1157 3	152 9	N	138	193 1			154	
*09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	912 3	143 9	N	130				284	
O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 265258		COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12535	-	12563
04	1285 N	1780	-0-	495 B	495	1728 3	52 9	N	47				217	
05	1705 N	1455	-0-	-250 B	245	1277 3	178 9	N	162	184 1			195	
06	1440 N	1697	-0-	257 B	502	1654 3	43 9	N	39	182 1			52	
07	607	1350	-0-	743 B	1245	1303 3	47 9	N	43				95	
08	2670 X	1425	-0-	-1245	-0-	1381 3	44 9	N	40				135	
09	1710 N	801	-0-	-909	-0-	779 3	22 9	N	20				155	
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
04	INC G-10	3017	-0-	3017	7766	142 1	2724 2	Y	137	124 1			18	
05	INC G-10	3459	-0-	3459	11225	151 9								
06	INC G-10	1652	-0-	1652	12877	334 1	2993 2	Y	120	138 1			-0-	
07	INC G-10	5241	-0-	5241	18118	132 9								
08	INC G-10	3934	-0-	3934	22052	52 1	1257 2	Y	312	252 1			60	
09	3360 #	NO RPT	-0-	-3360	18692	343 9								
						151 1	4587 2	Y	457	515 1			2	
						503 9								
						92 1	3409 2	Y	394	315 1			81	
						433 9								
								Y	NO RPT				81	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT				-0-	

RED FISH REEF (FB A FRI0 11) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247				75234 039 293371	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 144	RRCID -> 081431	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14551	PERF.10090	- 10157							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GBS "A" ST 247				WELL #: 198	RRCID -> 190463	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9960	- 10026							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 052 293371	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 213	RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700	- 9362							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247				75234 117 293371	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 192	RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056	- 11068							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224														
75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293371 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062														
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
04	INC G-10	181	-0-	181	288	8	1	173	2	Y	-0-			1
05	623 R	335	-0-	-288	-0-	32	1	292	2	Y	10	11	1	-0-
						11	9							
06	5148 R	5148	-0-	-0-	-0-	202	1	4855	2	Y	83	67	1	16
						91	9							
07	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1294	2	Y	32	36	1	12
						35	9							
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	Y	14	11	1	15
						15	9							
09	5160 # NO RPT	-0-	-0-	-5160	-0-				Y	NO RPT				15
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247														
75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293371 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224														
75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293371 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720														
04	T. A.	6722	-0-	6722	9468	323	1	6186	2	Y	194	185	1	28
						213	9							
05	T. A.	4328	-0-	4328	13796	427	1	3810	2	Y	83	99	1	12
						91	9							
06	T. A.	1432	-0-	1432	15228	56	1	1358	2	Y	16	14	1	14
						18	9							
07	T. A.	2613	-0-	2613	17841	79	1	2431	2	Y	94	106	1	2
						103	9							
08	T. A.	1935	-0-	1935	19776	49	1	1786	2	Y	91	73	1	20
						100	9							
09	2400 NO RPT	-0-	-0-	-2400	17376				Y	NO RPT				20
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13) GALVESTON BAY ENERGY, LLC STATE TRACT 247														
75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 293371 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RFR FRI0 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772				Y	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 224															75234 312 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #:		141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898	
M	0	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						
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247															75234 351 293371		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #:		175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247															75234 390 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #:		154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246															75234 403 293371		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
															WELL #:		2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
RFR TRACT 246															WELL #:		181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10151 - 10318	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
RFR TRACT 247															WELL #:		175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10188 - 10208	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247				75234 429 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
				WELL #:	23	RRCID ->	157665	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.	9954 - 9960	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 225				75234 533 293371		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
				WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9385 - 9395	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 559 293371		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
				WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9427 - 9433	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 585 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
				WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL	DEPTH	11280	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 246				75234 634 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
				WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL	DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19)			75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371															
STATE TRACT 246			WELL #:		1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15445		PERF.13066 - 13075					
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B)					75234 650	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					293371				
RFR TRACT 246					WELL #: 182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 10384 - 10389
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FRIO 15, SEG. C)		75234 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP.		206061			
STATE TRACT 199		WELL #: 1	RRCID -> 253434	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 15311 PERF.11578 - 11590
04	0 A	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013					

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)				75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371							
RFR TRACT 224				WELL #:		131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)				75234 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371							
RFR TRACT 225				WELL #:	190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3409 - 3429
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)				75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499				
STATE TRACT 204				WELL #:	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	329
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	329
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	329
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	329
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	329
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	329
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2010				

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)				75236 810	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.				491399												
STATE TRACT 206				WELL #: 1	RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520	-	8556						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)				75236 812	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.				491399												
STATE TRACT 205				WELL #: 4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940	-	7948						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF S. (FRIO 15)				75239 333	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371												
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10912	-	11020						
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	350	334	1			60
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	603	663	1			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	354	286	1			68
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	480	542	1			6
08	2600 N	4055	-0-	1455	1455	92 564	1 9	3399	2	Y	513	411	1			108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1455					Y	NO RPT					108
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10928	-	10990						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RFR FRIO 15 GU				WELL #: 187	RRCID -> 098527	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10878	-	10895						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF, SW (ANOMALINA)				75241 001	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP				841328												
STATE TRACT 307				WELL #: 1	RRCID -> 258308	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 14005	PERF.12120	-	12124						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

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

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	88	2	Y	64	202	1	66
						70	9							
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	61	1	107	2	Y	64			130
						70	9							
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	Y	77			207
						85	9							
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	50	1	82	2	Y	110	182	1	135
						121	9							
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	73	1	101	2	Y	85	1	8	219
						94	9							
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	235	1	86	2	Y	55	188	1	85
						61	9							

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	96	1	47	2	N	21			244
						23	9							
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	201	1	99	2	N	89	197	1	136
						98	9							
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	131	1	70	2	N	40			176
						44	9							
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	109	1	59	2	N	22			198
						24	9							
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	141	1	78	2	N	14	1	8	211
						15	9							
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	14	2	8	223

REDMOND CREEK (YEGUA)		//CONT.//		75470 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DAVIS, W.		WELL #:		1	RRCID -> 226523		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.12046 - 12236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1089 87	1 9	530	2	N	79	198 1	185
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1029 53	1 9	508	2	N	48		233
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1069 70	1 9	576	2	N	64		297
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1114 111	1 9	602	2	N	101	182 1	216
*08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1099 79	1 9	609	2	N	72	1 8	287
*09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1200 52	1 9	248	2	N	47	181 1 2 8	151
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		
04	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
05	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
06	2820 #	112	-0-	-2708	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
08	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
09	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT			-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		
04	1020 N	625	-0-	-395	-0-	625	2		N	-0-			43
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			43
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1 9	N	1	1 8		43
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			43
08	1519 N	1052	-0-	-467	-0-	1052	2		N	-0-			43
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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		
*01	319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			33
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			33
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			33
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
RESEARCH EXPLORATION, LLC				703257									
ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624		
04	23820 X	14509	-0-	-9311	-0-	14508	2	1 9	N	1	1 8		95
05	26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	2		N	-0-			95
06	22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	22850	2		N	-0-			95
07	23560 X	22600	-0-	-960	-0-	22600	2		N	-0-			95
08	26598 X	22153	-0-	-4445	-0-	22153	2		N	-0-			95
09	25740 X	20840	-0-	-4900	-0-	20837	2	3 9	N	3			98

REUTER (EDWARDS) ROSEWOOD RESOURCES, INC. REUTER														//CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: FAYETTE											
WELL #: 1														RRCID -> 110873				COMPL. DATE 05/15/1984				TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
04	5520 X	3053	-0-	-2467	-0-	264	1	2789	3	N	-0-							45											
05	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	537	1	5476	3	N	5							50											
06	5460 X	4922	-0-	-538	-0-	445	1	4475	3	N	2							52											
07	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	463	1	4359	3	N	5							57											
08	6014 X	4749	-0-	-1265	-0-	441	1	4308	3	N	-0-							57											
09	DLQ G-10	4532	-0-	4532	4532	421	1	4111	3	N	-0-							57											
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI														948460				RRCID -> 247002				COMPL. DATE 11/28/2008				TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530			
WELL #: 2																													
04	13380 X	8109	-0-	-5271	-0-	8109	2			N	-0-							179											
05	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	14590	2	3	9	N	3							182											
06	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13056	2	2	9	N	2							184											
07	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-							184											
08	14601 X	12604	-0-	-1997	-0-	12604	2			N	-0-							184											
09	13770 X	11995	-0-	-1775	-0-	11995	2			N	-0-							184											
TYE UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 256107				COMPL. DATE 12/09/2009				TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964			
04	4980 X	3135	-0-	-1845	-0-	3126	2	9	9	N	8							105											
05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1							106											
06	4980 X	4565	-0-	-415	-0-	4565	2			N	-0-							106											
07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-							106											
08	6417 X	4881	-0-	-1536	-0-	4881	2			N	-0-							106											
09	6210 X	4600	-0-	-1610	-0-	4600	2			N	-0-							106											
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHLE "170"														76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: AUSTIN											
429659																													
WELL #: 1														RRCID -> 182509				COMPL. DATE 02/07/2001				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526							
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	550	1	5444	2	N	81	3	8					212											
05	6200 X	4425	-0-	-1775	-0-	407	1	3955	2	N	57	195	1	1	8			73											
06	6000 X	3353	-0-	-2647	-0-	307	1	2978	2	N	62							135											
07	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	623	1	5865	2	N	115	191	1	7	8			52											
08	6200 X	5615	-0-	-585	-0-	534	1	4985	2	N	87	2	8					137											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96	9			N	NO RPT							137											
ENGLAND-VIRNAU														WELL #: 1				RRCID -> 184600				COMPL. DATE 07/16/2001				TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428			
04	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	537	1	5321	2	N	36	2	8					198											
05	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	497	1	4837	2	N	37	184	1	1	8			50											
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	584	1	5668	2	N	23	1	8					72											
07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	686	1	6463	2	N	24	2	8					94											
08	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	656	1	6124	2	N	8							102											
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT							102											

REXVILLE (WILCOX)														CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.															
KAECHLE "170"															
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 429659															
WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531															
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
04	6570 X	6336	-0-	-234	-0-	579 1	5731 2	N			24	1 8			163
05	6789 X	5188	-0-	-1601	-0-	482 1	4688 2	N			16				179
06	6780 X	6496	-0-	-284	-0-	605 1	5879 2	N			11				190
07	7006 X	6983	-0-	-23	-0-	667 1	6281 2	N			32				222
08	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	713 1	6654 2	N			17	164 1	1 8		74
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19 9		N			NO RPT				74
REASER														WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568	
04	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	946 1	9365 2	Y			84	1 8			200
05	10230 X	9732	-0-	-498	-0-	901 1	8764 2	Y			61	190 1	1 8		70
06	9900 X	9866	-0-	-34	-0-	915 1	8882 2	Y			63	1 8			132
07	10230 X	9863	-0-	-367	-0-	945 1	8899 2	Y			17	2 8			147
08	10230 X	9911	-0-	-319	-0-	956 1	8918 2	Y			34	1 8			180
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37 9		Y			NO RPT				180
REASER														WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530	
04	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	492 1	4871 2	Y			80				116
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	638 1	6208 2	Y			54	1 8			169
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	552 1	5360 2	Y			27	1 8			195
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	641 1	6043 2	Y			57	170 1	2 8		80
08	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	588 1	5489 2	Y			66	1 8			145
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73 9		Y			NO RPT				145
SCHNEIDER														WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462	
04	1260 N	903	-0-	-357	-0-	83 1	819 2	N			1	1 8			142
05	1302 N	291	-0-	-1011	-0-	27 1	263 2	N			1	1 8			142
06	1260 N	21	-0-	-1239	-0-	2 1	19 2	N			-0-				142
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N			-0-				142
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	362 1	871 2	N			-0-				142
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N			NO RPT				142

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER			//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
						RRCID -> 192679			COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	11040 X	9683	-0-	-1357	-0-	871	1	8625	2	N	170	190	1	2	8	43
05	11408 X	9827	-0-	-1581	-0-	187	9	8791	2	N	120	1	8			162
06	9510 X	9259	-0-	-251	-0-	904	1	8289	2	N	105	186	1	1	8	80
07	10013 X	8284	-0-	-1729	-0-	132	9	7402	2	N	87	2	8			165
08	10013 X	9909	-0-	-104	-0-	854	1	8841	2	N	109	183	1	1	8	90
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116	9			N	NO RPT					90
KAECHELE "170"			WELL #: 3			RRCID -> 193089			COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538			
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	432	1	4276	2	N	47	2	8			145
05	5673 X	3519	-0-	-2154	-0-	52	9	3176	2	N	15	1	8			159
06	5490 X	2718	-0-	-2772	-0-	326	1	2455	2	N	9	1	8			167
07	5673 X	3495	-0-	-2178	-0-	17	9	3151	2	N	9	2	8			174
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	253	1	4534	2	N	3					177
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT					177
REASER			WELL #: 4			RRCID -> 194941			COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501			
04	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	832	1	8244	2	N	90	2	8			190
05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	99	9	7816	2	N	45	186	1	1	8	48
06	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	803	1	7228	2	N	58	1	8			105
07	8153 X	8135	-0-	-18	-0-	50	9	7402	2	N	46	2	8			149
08	8153 X	6218	-0-	-1935	-0-	744	1	5561	2	N	55	1	8			203
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64	9			N	NO RPT					203
REASER			WELL #: 5			RRCID -> 195677			COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561			
04	9600 X	8695	-0-	-905	-0-	793	1	7854	2	N	44	190	1	2	8	76
05	9920 X	8566	-0-	-1354	-0-	48	9	7681	2	N	87	1	8			162
06	9600 X	9359	-0-	-241	-0-	789	1	8382	2	N	104	195	1	1	8	70
07	9765 X	9213	-0-	-552	-0-	96	9	8259	2	N	70					140
08	9486 X	9095	-0-	-391	-0-	863	1	8134	2	N	81	1	8			220
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114	9			N	NO RPT					220

REXVILLE (WILCOX)		JAMEX, INC.		REASER "A"		//CONT.// 76105 700		//CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
						WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	5580 X	4830	-0-	-750	-0-	441 1	22 9	4367	2	N	20	172	1	2	8		68	
05	5766 X	5128	-0-	-638	-0-	473 1	54 9	4601	2	N	49						117	
06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	552 1	131 9	5357	2	N	119	1	8				235	
07	5766 X	5605	-0-	-161	-0-	528 1	105 9	4972	2	N	95	196	1				134	
08	5766 X	4844	-0-	-922	-0-	462 1	68 9	4314	2	N	62	1	8				195	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						195	
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492																		
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	389 1	12 9	3848	2	N	11	178	1	1	8		61	
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	450 1	59 9	4375	2	N	54	1	8				114	
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	358 1	18 9	3473	2	N	16						130	
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	460 1	46 9	4334	2	N	42						172	
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	393 1	53 9	3669	2	N	48	1	8				219	
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT						219	
BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516																		
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	63 1	4 9	620	2	N	4	1	8				182	
05	1023 N	599	-0-	-424	-0-	56 1		543	2	N	-0-						182	
06	1200 N	745	-0-	-455	-0-	70 1		675	2	N	-0-						182	
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	68 1		639	2	N	-0-						182	
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	55 1	1 9	513	2	N	1	1	8				182	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT						182	
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493																		
04	3000 N	3278	-0-	278	278	300 1	6 9	2972	2	N	5	5	8				104	
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1	1	8				104	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-						104	
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-						104	
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-						104	
09	2250 X	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																		
04	3930 X	3483	-0-	-447	-0-	317 1	26 9	3140	2	N	24	1	8				83	
05	4061 X	3752	-0-	-309	-0-	345 1	52 9	3355	2	N	47	1	8				129	
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	368 1	67 9	3574	2	N	61						190	
07	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	296 1	22 9	2792	2	N	20	2	8				208	
08	3751 X	3368	-0-	-383	-0-	324 1	19 9	3025	2	N	17	1	8				224	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						224	

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76105 700 429659 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: AUSTIN			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	40634	19	4022	2	N	31	174	1	1	8	65
05	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	42931	19	4176	2	N	28	1	8			92
06	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	4191	1	4070	2	N	-0-					92
07	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	3883	19	3658	2	N	3	2	8			93
08	4650	X	3745	-0-	-905	-0-	3623	19	3380	2	N	3	1	8			95
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
REASER					WELL #:	7	RRCID ->	202603	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11132	-	11500	
04	8490	X	6204	-0-	-2286	-0-	56724	19	5613	2	N	22	1	8			116
05	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	72268	19	7022	2	N	62	1	8			177
06	8190	X	7600	-0-	-590	-0-	70188	19	6811	2	N	80	184	1	1	8	72
07	8463	X	6701	-0-	-1762	-0-	629144	19	5928	2	N	131	171	1	2	8	30
08	8463	X	6412	-0-	-2051	-0-	61652	19	5744	2	N	47					77
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
ENGLAND-VIRNAU					WELL #:	3	RRCID ->	203768	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11306	-	11532	
04	3150	X	1521	-0-	-1629	-0-	13910	19	1372	2	N	9	2	8			96
05	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	21221	19	2064	2	N	19	1	8			114
06	2730	X	2610	-0-	-120	-0-	24217	19	2351	2	N	15					129
07	2666	X	1222	-0-	-1444	-0-	1171	19	1104	2	N	1					130
08	2294	X	2228	-0-	-66	-0-	2161	19	2011	2	N	1	1	8			130
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
KAEICHELE "170"					WELL #:	4	RRCID ->	203942	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11265	-	11564	
04	5160	X	2216	-0-	-2944	-0-	2032	19	2011	2	N	2					141
05	5332	X	2847	-0-	-2485	-0-	26150	19	2536	2	N	45	159	1			27
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	52056	19	5051	2	N	51					78
07	5766	X	4861	-0-	-905	-0-	46513	19	4383	2	N	12					90
08	5766	X	3522	-0-	-2244	-0-	33919	19	3164	2	N	17					107
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018	
M	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	
04	8820 X	7835	-0-	-985	-0-	710 1	7034 2	N	83	191 1	1 8	61
05	9083 X	7309	-0-	-1774	-0-	91 9	6541 2	N	87	1 8		147
06	8790 X	8016	-0-	-774	-0-	672 1	7186 2	N	82			229
07	9083 X	8109	-0-	-974	-0-	96 9	7311 2	N	20	4 8		245
08	9083 X	7008	-0-	-2075	-0-	740 1	6326 2	N	4	1 8		248
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90 9		N	NO RPT			248
						22 9						
						678 1						
						4 9						
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	
04	14B2 EXT	1832	-0-	1832	1832	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2342	-0-	2342	4174	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2564	-0-	2564	6738	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2533	-0-	2533	9271	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2547	-0-	2547	11818	2		N	-0-			-0-
09	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	9268			N	NO RPT			-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	
04	1140 X	1105	-0-	-35	-0-	1066 2	39 9	N	35			193
05	1333 X	1165	-0-	-168	-0-	1140 2	25 9	N	23			216
06	1290 X	1074	-0-	-216	-0-	1038 2	36 9	N	33			249
07	1333 X	1053	-0-	-280	-0-	1031 2	22 9	N	20	169 1		100
08	1178 X	1125	-0-	-53	-0-	1085 2	40 9	N	36			136
09	1140 X	1060	-0-	-80	-0-	962 2	98 9	N	89			225
RICH RANCH (Y-6-E)		76382 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842										
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU		WELL #:		2	RRCID -> 202078		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12568 - 12620	
04	18450	18061	-0-	-389	-0-	17170 2	891 9	N	810	731 0		397
05	18496 R	18496	-0-	-0-	-0-	17645 2	851 9	N	774	903 0		268
06	17621 R	17621	-0-	-0-	-0-	16801 2	820 9	N	745	693 0		320
07	18662 #	17379	-0-	-1283	-0-	16558 2	821 9	N	746	901 0		165
08	18662 #	9299	-0-	-9363	-0-	8872 2	427 9	N	388	363 0		190
09	17010	NO RPT	-0-	-17010	-0-			N	NO RPT			190

OIL AND GAS DIVISION

RICH RANCH, N. (12270)													76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.													190005											
HOWELL													WELL #:		1		RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12270 - 12323	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
04		2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	269	1	2272	2	N		229	186	1			328						
							252	9																
05		2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	238	1	2339	2	N		241	401	1			168						
							265	9																
06		2880 #	2866	-0-	-14	-0-	254	1	2392	2	N		200	188	1			180						
							220	9																
07		2976 #	2975	-0-	-1	-0-	303	1	2439	2	N		212	207	1			185						
							233	9																
08		2976 #	2655	-0-	-321	-0-	333	1	2104	2	N		198	185	1			198						
							218	9																
09		2880 #	2430	-0-	-450	-0-	285	1	1932	2	N		194	199	1			193						
							213	9																

RICHMOND RANCH (VICKSBURG)													76517 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
LGDC CORPORATION													590227											
DOMPIER-NIX													WELL #:		1		RRCID -> 212749		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6525 - 6540	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12						
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12						
09	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)													76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
BEJO CORPORATION													061990											
TDCJ													WELL #:		1		RRCID -> 218913		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8470 - 8476	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670						Y	-0-					-0-						
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670						Y	-0-					-0-						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670						Y	-0-					-0-						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670						Y	-0-					-0-						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670						Y	-0-					-0-						
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	60670						Y	-0-					-0-						

RIO LOCO (YEGUA)													76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.													263701											
NAISER, J. E. ET AL													WELL #:		1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7603 - 7658	
04	10050	X	9496	-0-	-554	-0-	979	1	8517	2	N		-0-					125						
05	10385	X	9028	-0-	-1357	-0-	989	1	8039	2	N		-0-					125						
06	10050	X	7054	-0-	-2996	-0-	391	1	6656	2	N		6					131						
							7	9																
07	10168	X	9202	-0-	-966	-0-	481	1	8561	2	N		145	145	1			131						
							160	9																
08	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	441	1	9124	2	N		-0-					131						
09	9510	X	8390	-0-	-1120	-0-	405	1	7985	2	N		-0-					131						

RIO LOCO (YEGUA)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
MERTA, CELESTINA ET AL														
//CONT.//				76852 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.//				263701						CNTY: WHARTON				
WELL #:				1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7612	-	7668
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	
04	2940 X	2144	-0-	-796	-0-	221	1	1923	2	N	-0-	179 1	64	
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	251	1	2038	2	N	-0-		64	
06	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	809	1	13774	2	N	50		114	
						55	9							
07	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	759	1	13526	2	N	55		169	
						61	9							
08	3100 N	17340	-0-	14240	14240	799	1	16539	2	N	2		171	
						2	9							
*09	29072 X	14832	-0-	-14240	-0-	715	1	14080	2	N	34		205	
						37	9							
ROCK ISLAND, W. (2300)														
AMERICAN SHORELINE, INC.														
HOUCK														
WELL #:				1	RRCID ->	263762	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	2726	-	2729
04	DLQ G-10	6154	-0-	6154	10301	6154	2			N	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	5126	-0-	5126	15427	5126	2			N	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	6073	-0-	6073	21500	6073	2			N	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	5913	-0-	5913	27413	5913	2			N	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	5438	-0-	5438	32851	5438	2			N	-0-		-0-	
*09	7500 N	5760	-0-	-1740 B	31111	5760	2			N	-0-		-0-	
MIDDLETON OIL COMPANY														
MIDDLETON UPTON UNIT														
WELL #:				1	RRCID ->	268854	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4741	-	4743
04	50878	17097	-0-	-33781	52297	17069	2	28 9	N	25			117	
05	17453	17044	-0-	-409	51888	17025	2	19 9	N	17			134	
06	16890	15079	-0-	-1811	50077	15062	2	17 9	N	15			149	
07	17453	16103	-0-	-1350	48727	16083	2	20 9	N	18			167	
08	17453	16271	-0-	-1182	47545	16183	2	88 9	N	80	185 1		62	
09	15163	15933	-0-	770 B	48315	15911	2	22 9	N	20			82	
ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100)														
RUTHERFORD OIL CORPORATION														
WILBORN														
WELL #:				1	RRCID ->	198582	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8136	-	8146
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240)														
RUTHERFORD OIL CORPORATION														
WILBORN														
WELL #:				1	RRCID ->	202107	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8232	-	8246
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROCK ISLAND (MIO. 2425)														
C & E OPERATING, INC.														
STODOLA														
WELL #: 1 RRCID -> 262655 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2850 - 2852														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697						N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697						N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697						N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697						N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-2697						N	-0-	-0-
09	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														
04	5310 #	3325	-0-	-1985	B	-3575	3325	2				N	-0-	-0-
05	5487 #	3100	-0-	-2387	B	-5962	3100	2				N	-0-	-0-
06	4500 #	2744	-0-	-1756	B	-7718	2744	2				N	-0-	-0-
07	4309 #	2728	-0-	-1581	B	-9299	2728	2				N	-0-	-0-
08	3906 #	2623	-0-	-1283	B	-10582	2623	2				N	-0-	-0-
09	3330 #	2281	-0-	-1049	B	-11631	2281	2				N	-0-	-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC														
CORNELIUS														
WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937														
04	3690 #	2556	-0-	-1134	B	-1134	2556	2				N	-0-	-0-
05	3472 #	2189	-0-	-1283	B	-2417	2189	2				N	-0-	-0-
06	3360 #	1955	-0-	-1405	B	-3822	1955	2				N	-0-	-0-
07	3255 #	2163	-0-	-1092	B	-4914	2163	2				N	-0-	-0-
08	2976 #	2169	-0-	-807	B	-5721	2169	2				N	-0-	-0-
09	2550 #	2389	-0-	-161	B	-5882	2389	2				N	-0-	-0-
KLEIMANN A														
WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078														
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	B	-12594						N	-0-	-0-
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	B	-14950						N	-0-	-0-
06	2160 #	-0-	-0-	-2160	B	-17110						N	-0-	-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	B	-17513						N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17513						N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17513						N	-0-	-0-
ROCK ISLAND (8400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
PETERSON, JOHN, ET AL UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
ROCK ISLAND (8900)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
PETERSON, JOHN ET AL UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3939	3939	-0-	-0-	3110	175 1 118 9	3646 2	N		107	102 1				120
05	2748	2748	-0-	-0-	3110	181 1 105 9	2462 2	N		95					215
06	3323	3323	-0-	-0-	3110	163 1 76 9	3084 2	N		69					284
07	3334	3334	-0-	-0-	3110	174 1 75 9	3085 2	N		68	178 1				174
08	3542	3542	-0-	-0-	3110	146 1 76 9	3320 2	N		69					243
*09	3745	3745	-0-	-0-	3110	175 1 103 9	3467 2	N		94	184 1				153
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							
04	6036 R	6036	-0-	-0-	-0-	6036 2		N		-0-					-0-
05	5408 R	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2		N		-0-					-0-
06	6237 R	6237	-0-	-0-	-0-	6237 2		N		-0-					-0-
07	6231 #	4532	-0-	-1699	-0-	4532 2		N		-0-					-0-
08	6231 #	2314	-0-	-3917	-0-	2314 2		N		-0-					-0-
09	6240 #	5863	-0-	-377	-0-	5863 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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
ROCK ISLAND, 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 3650	PERF. 3326 - 3415							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
ROCK ISLAND, 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							
04	1950 X	731	-0-	-1219	-0-	731 2		N		-0-					-0-
05	1333 X	569	-0-	-764	-0-	569 2		N		-0-					-0-
06	1350 X	131	-0-	-1219	-0-	131 2		N		-0-					-0-
07	1395 X	235	-0-	-1160	-0-	235 2		N		-0-					-0-
08	1395 X	605	-0-	-790	-0-	605 2		N		-0-					-0-
09	720 X	342	-0-	-378	-0-	342 2		N		-0-					-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) QUANAH OPERATING LLC CHARLIE, D. Z.										77613 500 684561 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 178151										CAPACITY COMPL. DATE 07/01/1999										TOTAL DEPTH 3210										PERF. 2748 - 2753										CNTY: COLORADO									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) MIDDLETON OIL COMPANY MILENTZ, A. R. G. U. #1										77615 620 565000 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED RRCID -> 075076										CAPACITY COMPL. DATE 02/22/1977										TOTAL DEPTH 9890										PERF. N/A										CNTY: COLORADO									
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144																																																
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144																																																
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144																																																
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144																																																
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144																																																
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144																																																
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12																																																																					
MORRISON, LAVINE 0.										WELL #: 2										RRCID -> 075077										COMPL. DATE 11/11/1977										TOTAL DEPTH 9842										PERF. N/A																			
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		-0-	105	1	1141	2	N	-0-							149																																																
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-		-0-	100	1	1057	2	N	-0-							149																																																
06	1650	N	901	-0-	-749	-0-		-0-	73	1	828	2	N	-0-							149																																																
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-		-0-	96	1	1024	2	N	-0-	9	141	1				17																																																
									10	9																																																											
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1	1080	2	N	-0-							17																																																
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		-0-	96	1	922	2	N	-0-							17																																																
STEGER, R. L. G. U. NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 173002										COMPL. DATE 02/22/1999										TOTAL DEPTH 10016										PERF. 9656 - 9681																			
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-		-0-	48	1	527	2	N	-0-							52																																																
05	682	N	428	-0-	-254	-0-		-0-	37	1	391	2	N	-0-							52																																																
06	630	N	313	-0-	-317	-0-		-0-	25	1	288	2	N	-0-							52																																																
07	589	N	407	-0-	-182	-0-		-0-	35	1	372	2	N	-0-							52																																																
08	434	N	347	-0-	-87	-0-		-0-	3	1	344	2	N	-0-							52																																																
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-		-0-	35	1	340	2	N	-0-							52																																																
ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) MAGNUM PRODUCING, LP LUCKETT										77615 653 521516 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 205312										ONE WELL COMPL. DATE 11/21/2004										TOTAL DEPTH 10467										PERF. 10378 - 10408										CNTY: COLORADO									
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																																																
ROCK ISLAND, W. (1570) MIDDLETON OIL COMPANY MINTER, R. L. UNIT										77615 660 565000 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 088843										CAPACITY COMPL. DATE 06/07/1980										TOTAL DEPTH 10030										PERF. 1583 - 1587										CNTY: COLORADO									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-		-0-	41	1	444	2	N	-0-							-0-																																																
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-		-0-	45	1	473	2	N	-0-							-0-																																																
06	420	N	400	-0-	-20	-0-		-0-	32	1	368	2	N	-0-							-0-																																																
07	496	N	428	-0-	-68	-0-		-0-	37	1	391	2	N	-0-							-0-																																																
08	527	N	454	-0-	-73	-0-		-0-	38	1	416	2	N	-0-							-0-																																																
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-		-0-	42	1	404	2	N	-0-							-0-																																																

ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.// 77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000													
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624							
M	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
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	2	N	-0-				-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	25	1	266	2	N	-0-				-0-
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	19	1	213	2	N	-0-				-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	2	N	-0-				-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-				-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-				-0-

MILENTZ		WELL #: 5		RRCID -> 163213		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579							
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	N	-0-				-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	N	-0-				-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	127	1	1461	2	N	-0-				-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	2	N	-0-				-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1027	2	N	-0-				-0-
09	1590 N	869	-0-	-721	-0-	81	1	788	2	N	-0-				-0-

PROPERTY PRODUCING CO.		681462													
MAYES		WELL #: 1A		RRCID -> 110769		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYES, BILLY B.		WELL #: 1		RRCID -> 117716		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT				-0-

MAYES		WELL #: 2		RRCID -> 153098		COMPL. DATE 05/27/1985		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280													
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12589 - 12690							
04	4740 X	3790	-0-	-950	-0-	3782	2	8	9	N	7				110
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5760	2	2	9	N	2				112
06	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6668	2	2	9	N	2				114
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4121	2	2	9	N	2				116
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6183	2	8	9	N	7				123
09	6660 X	5799	-0-	-861	-0-	5793	2	6	9	N	5				128

ROCKY CREEK (EDWARDS)															CNTY: FAYETTE																								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY																																							
PRAIRIE CREEK																																							
WELL #: 2															RRCID -> 127969					COMPL. DATE 05/25/1988					TOTAL DEPTH 13300					PERF.12555 - 12680									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
04	8850 X	7984	-0-		-866	-0-		150	1	7834	2	N	-0-		92	1				50																			
05	8463 X	8190	-0-		-273	-0-		155	1	8035	2	N	-0-							50																			
06	8418 X	8418	-0-		-0-	-0-		150	1	8268	2	N	-0-							50																			
07	8277 X	7739	-0-		-538	-0-		155	1	7582	2	N	-0-	2						52																			
								2	9																														
08	8246 X	8015	-0-		-231	-0-		155	1	7859	2	N	1							53																			
								1	9																														
09	8430 X	7359	-0-		-1071	-0-		150	1	7209	2	N	-0-							53																			
PARK UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 132012					COMPL. DATE 06/27/1989					TOTAL DEPTH 13359					PERF.12600 - 12618				
*04	4440 X	4300	-0-		-140	-0-		4300	2			N	-0-		140	1		18	7	27																			
05	4588 X	1236	-0-		-3352	-0-		1236	2			N	-0-							27																			
06	4170 X	1365	-0-		-2805	-0-		1365	2			N	-0-							27																			
07	4433 X	1507	-0-		-2926	-0-		1507	2			N	-0-							27																			
08	4433 X	1296	-0-		-3137	-0-		1296	2			N	-0-							27																			
*09	1564 X	1564	-0-		-0-	-0-		1564	2			N	-0-							27																			
NORMAN UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 132269					COMPL. DATE 09/28/1989					TOTAL DEPTH 13850					PERF.12602 - 12657				
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							50																			
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							50																			
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							50																			
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							50																			
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							50																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							50																			
HOUSTON															WELL #: 1					RRCID -> 132918					COMPL. DATE 12/24/1989					TOTAL DEPTH 13324					PERF.12556 - 12602				
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							80																			
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							80																			
06	T. A.	147	-0-		147	147		147	2			N	-0-							80																			
07	T. A.	147	-0-		147	294		147	2			N	-0-							80																			
08	T. A.	146	-0-		146	440		146	2			N	-0-							80																			
*09	631 N	191	-0-		-440	-0-		191	2			N	-0-							80																			
YOUNG, JOHN H., INC.															948460					RRCID -> 115950					COMPL. DATE 05/19/1984					TOTAL DEPTH 12880					PERF.12534 - 12637				
ROITSCH															WELL #: 1																								
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							149																			
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							149																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							149																			
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							149																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							149																			
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							149																			
SMITH															WELL #: 1					RRCID -> 115952					COMPL. DATE 10/02/1984					TOTAL DEPTH 13706					PERF.12602 - 12608				
04	23450 X	23450	-0-		-0-	-0-		2135	1	21305	2	N	9							139																			
								10	9																														
05	23580 X	23580	-0-		-0-	-0-		2086	1	21480	2	N	13							152																			
								14	9																														
06	22920 X	21570	-0-		-1350	-0-		1997	1	19558	2	N	14							166																			
								15	9																														
07	24242 X	21899	-0-		-2343	-0-		1991	1	19904	2	N	4							170																			
								4	9																														
08	24242 X	21314	-0-		-2928	-0-		1873	1	19407	2	N	31							201																			
								34	9																														
09	23250 X	21777	-0-		-1473	-0-		1779	1	19991	2	N	6		178	1				29																			
								7	9																														

ROCKY CREEK (EDWARDS)												CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.																	
KATHRYN																	
//CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 948460																	
WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6990 X	2740	-0-	-4250	-0-	-0-	2740	1			N	-0-					200
05	6696 X	3030	-0-	-3666	-0-	-0-	267	1	2744	2	N	17					217
							19	9									
06	6420 X	1908	-0-	-4512	-0-	-0-	177	1	1731	2	N	-0-	187	1			30
07	4991 X	3201	-0-	-1790	-0-	-0-	290	1	2898	2	N	12					42
							13	9									
08	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	-0-	251	1	2600	2	N	11					53
							12	9									
*09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2845	2	N	12					65
							13	9									

COUNTS, JOAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677																	
04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	8498	2	N	9					42
							10	9									
05	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	9383	2	N	8					50
							9	9									
06	9420 X	8935	-0-	-485	-0-	-0-	827	1	8102	2	N	5					55
							6	9									
07	9734 X	8752	-0-	-982	-0-	-0-	795	1	7951	2	N	5					60
							6	9									
08	10292 X	9049	-0-	-1243	-0-	-0-	796	1	8247	2	N	5					65
							6	9									
09	9960 X	9490	-0-	-470	-0-	-0-	775	1	8706	2	N	8					73
							9	9									

JULIE																	
WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649																	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER																	
WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158																	
04	17970 X	16570	-0-	-1400	-0-	-0-	1508	1	15049	2	N	12					97
							13	9									
05	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	1	16706	2	N	12					109
							13	9									
06	17610 X	14591	-0-	-3019	-0-	-0-	1350	1	13227	2	N	13					122
							14	9									
07	18197 X	16803	-0-	-1394	-0-	-0-	1527	1	15263	2	N	12					134
							13	9									
08	18352 X	16972	-0-	-1380	-0-	-0-	1492	1	15466	2	N	13					147
							14	9									
09	17760 X	17032	-0-	-728	-0-	-0-	1391	1	15630	2	N	10					157
							11	9									

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460											
MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 127664		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711					
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
04	2940 X	884	-0-	-2056	-0-	80 3	1 9	801	2 N	3			115
05	3038 X	342	-0-	-2696	-0-	30	1	312	2 N	-0-			115
06	1380 N	674	-0-	-706	-0-	63	1	611	2 N	-0-			115
07	899 N	196	-0-	-703	-0-	18	1	178	2 N	-0-			115
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	21	1	223	2 N	-0-			115
09	660 N	513	-0-	-147	-0-	42 3	1 9	468	2 N	3			118
KATHRYN		WELL #: 1SA		RRCID -> 131026		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890					
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			174
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2 N	-0-			174
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
07	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	2 N	-0-			174
08	T. A.	9	-0-	9	17	1	1	8	2 N	-0-			174
*09	27 X	10	-0-	-17	-0-	1	1	9	2 N	-0-			174
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695					
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	319 3	1 9	3188	2 N	3			147
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	313 2	1 9	3227	2 N	2			149
06	3840 X	3328	-0-	-512	-0-	308	1	3020	2 N	-0-			149
07	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	315 6	1 9	3143	2 N	5			154
08	3968 X	3352	-0-	-616	-0-	295 1	1 9	3056	2 N	1			155
09	3510 X	3338	-0-	-172	-0-	273	1	3065	2 N	-0-			155
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					
04	1800 #	1749	-0-	-51	-0-	369	1	1380	2 N	-0-			-0-
05	2170 #	2031	-0-	-139	-0-	516	1	1515	2 N	-0-			-0-
06	2100 #	1895	-0-	-205	-0-	502	1	1393	2 N	-0-			-0-
07	2170 #	1949	-0-	-221	-0-	451	1	1498	2 N	-0-			-0-
*08	1984 #	1887	-0-	-97	-0-	228	1	1659	2 N	-0-			-0-
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT			-0-
ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROOT (2170) //CONT.// 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931														
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-				-0-
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-				-0-
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-				-0-
*08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-				-0-
09	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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	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														
04	2171 R	2171	-0-	-0-	-0-	2119	2	52	9	N	47			172
05	2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2083	2	56	9	N	51	168	1	55
06	2010 #	1688	-0-	-322	-0-	1614	2	74	9	N	67			122
07	2232 #	1131	-0-	-1101	-0-	1111	2	20	9	N	18			140
08	2232 #	1845	-0-	-387	-0-	1787	2	58	9	N	53	158	1	35
*09	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2187	2	52	9	N	47			82
ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 10668 - 10688														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 10708 - 10715														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10726	- 10742			
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
04	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
05	899 #	792	-0-	-107	-0-	792 2		N	-0-			-0-
06	870 #	437	-0-	-433	-0-	437 2		N	-0-			-0-
07	930 #	140	-0-	-790	-0-	140 2		N	-0-			-0-
08	930 #	687	-0-	-243	-0-	687 2		N	-0-			-0-
*09	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864	- 10880			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1-T	RRCID -> 148066	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11036	- 11080			
04	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1350 2	166 9	N	151	179 1		23
05	1488 #	1376	-0-	-112	-0-	1188 2	188 9	N	171	177 1		17
06	1440 #	840	-0-	-600	-0-	656 2	184 9	N	167	156 1		28
07	1581 #	209	-0-	-1372	-0-	209 2		N	-0-			28
08	1581 #	1050	-0-	-531	-0-	1030 2	20 9	N	18			46
*09	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1491 2	163 9	N	148	175 1		19
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
LAMAY CORPORATION		484025										
MAY - FB		WELL #:		1	RRCID -> 129897	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7723	- 7727			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSENBERG (FRIO 4500)		78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
AMERICAN BRECO "B"		WELL #:		4	RRCID -> 254263	COMPL. DATE 11/16/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4581	- 4593			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG (FRI0 5100)													78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC													120648								
AMERICAN BRECO "B"													WELL #: 4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18			
09	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		
04	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-			2299	2	1	9	N	1				90			
05	2356	#	774	-0-	-1582	-0-			772	2	2	9	N	2				92			
06	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-			2201	2	23	9	N	21		86	1	27			
07	2387	#	1350	-0-	-1037	-0-			1350	2			N	-0-				27			
08	2387	#	1147	-0-	-1240	-0-			1147	2			N	-0-				27			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				27			
ROSENBURG (YEGUA 8120)													78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670								
JACKSON, H. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128		
04	5400		5341	-0-	-59	-0-			5306	2	35	9	N	32				83			
05	5580		5540	-0-	-40	-0-			5531	2	9	9	N	8				91			
06	5758		5758	-0-	-0-	-0-			5758	2			N	-0-				91			
07	5888		5888	-0-	-0-	-0-			5820	2	68	9	N	62		62	1	91			
08	5580		78	-0-	-5502	-0-			78	2			N	-0-				91			
09	5400		-0-	-0-	-5400	-0-							N	-0-				91			
ROSENBURG (5025 FRI0)													78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC													617546								
MILLER, SADIE													WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031		
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8			
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8			
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8			
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				8			
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				8			

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)													78321 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC													120648									
AMERICAN BRECO UNIT													WELL #:	3XF	RRCID ->	202699	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4694 - 4702
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)													78321 500	NON-ASSOCIATED		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
04		8421	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2		N	-0-				80							
05		9823	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2		N	-0-				80							
06		9568	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2		N	-0-				80							
07		9431	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2		N	-0-				80							
08		8852	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2		N	-0-				80							
09		4800	10043	-0-	5243	5243	10043	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
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				16							
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				16							
06		270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2		N	-0-				16							
07		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-				16							
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				16							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16							
ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)													78321 565	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850									
BENTON TRUST													WELL #:	1	RRCID ->	169073	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15410	PERF.	12056 - 12428
04		3510 X	3111	-0-	-399	-0-	3072	2	39	9	N	35			349							
05		3348 X	3220	-0-	-128	-0-	3163	2	57	9	N	52	178	1	223							
06		3240 X	3103	-0-	-137	-0-	3081	2	22	9	N	20			243							
07		3348 X	2063	-0-	-1285	-0-	2019	2	44	9	N	40			283							
08		3224 X	492	-0-	-2732	-0-	483	2	9	9	N	8			291							
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			291							
AMERICAN BRECO													WELL #:	1	RRCID ->	170429	COMPL. DATE	07/26/1998	TOTAL DEPTH	13215	PERF.	11958 - 12584
04		8910 X	8132	-0-	-778	-0-	8075	2	57	9	N	52			276							
05		8556 X	7600	-0-	-956	-0-	7525	2	75	9	N	68	175	1	169							
06		8670 X	3769	-0-	-4901	-0-	3744	2	25	9	N	23			192							
07		8959 X	6247	-0-	-2712	-0-	6236	2	11	9	N	10			202							
08		8959 X	5326	-0-	-3633	-0-	5284	2	42	9	N	38	173	1	67							
09		8130 X	7439	-0-	-691	-0-	7411	2	28	9	N	25			92							
ROSENBURG, 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				61
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				61
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				61
09	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
04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2				N		-0-				-0-
05		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2				N		-0-				-0-
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2				N		-0-				-0-
07		3968 X	3714	-0-	-254	-0-	3714	2				N		-0-				-0-
08		3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2				N		-0-				-0-
*09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2				N		-0-				-0-
BRECO-DYER										WELL #:	1	RRCID -> 175701	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8840	-	8988
04		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2				N		-0-				359
05		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	3943	2				N		-0-				359
06		4050 X	3453	-0-	-597	-0-	3453	2				N		-0-				359
07		4185 X	3190	-0-	-995	-0-	3190	2				N		-0-				359
08		4092 X	2299	-0-	-1793	-0-	2299	2				N		-0-				359
09		3930 X	1808	-0-	-2122	-0-	1808	2				N		-0-				359
DYER "D"										WELL #:	5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8880	-	8890
04		3000 N	7971	-0-	4971	6653	7829	2	142	9	N		129					228
05		3100 N	4363	-0-	1263	7916	4341	2	22	9	N		20					248
06		15357 X	7441	-0-	-7916	-0-	7412	2	29	9	N		26					274
07		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7087	2	32	9	N		29					303
08		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5956	2	31	9	N		28	182	1			149
*09		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5263	2	6	9	N		5					154
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
04		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2				N		-0-				204
05		5208 X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2				N		-0-				204
06		5040 X	4607	-0-	-433	-0-	4607	2				N		-0-				204
07		5208 X	4755	-0-	-453	-0-	4740	2	15	9	N		14	167	1			51
08		4867 X	4394	-0-	-473	-0-	4308	2	86	9	N		78					129
09		4620 X	4036	-0-	-584	-0-	4026	2	10	9	N		9					138
DYER										WELL #:	7	RRCID -> 215629	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9322	-	9674
04		1710 N	1551	-0-	-159	-0-	1551	2				N		-0-				262
05		1426 N	1122	-0-	-304	-0-	1085	2	37	9	N		34					296
06		1200 N	970	-0-	-230	-0-	964	2	6	9	N		5	178	1			123
07		1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1004	2				N		-0-				123
08		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	986	2	45	9	N		41					164
09		960 N	741	-0-	-219	-0-	741	2				N		-0-				164

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		//CONT.// 78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648							
DYER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665	
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
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3216 2	123 9	N	38
05	3255 X	3227	-0-	-28	-0-	3198 2	29 9	N	64
06	3150 X	3055	-0-	-95	-0-	3055 2		N	64
07	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3200 2		N	64
08	3441 X	2968	-0-	-473	-0-	2819 2	149 9	N	31
09	3330 X	2692	-0-	-638	-0-	2692 2		N	31
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 242424		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	101
05	1240 N	82	-0-	-1158	-0-	82 2		N	101
06	300 N	79	-0-	-221	-0-	79 2		N	101
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	101
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	101
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	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	
04	15349	15349	-0-	-0-	-0-	10 1	10257 2	N	399
						5082 9			
05	14574	14574	-0-	-0-	-0-	10 1	9704 2	N	349
						4860 9			
06	13220	13220	-0-	-0-	-0-	10 1	8884 2	N	796
						4326 9			
07	12588	12588	-0-	-0-	-0-	10 1	8387 2	N	527
						4191 9			
08	14187	14187	-0-	-0-	-0-	10 1	9579 2	N	490
						4598 9			
*09	13980	13980	-0-	-0-	-0-	10 1	9474 2	N	569
						4496 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY		196099							
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	10

ROWAN, NORTH (10,800)														
19TH HOLE PRODUCTION, LLC														
SUMMERS, E. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5220 #	190	-0-	-5030	-0-	190	2		N	-0-			28	
05	5394 #	1630	-0-	-3764	-0-	1630	2		N	-0-			28	
06	5220 #	2681	-0-	-2539	-0-	2681	2		N	-0-			28	
07	10703 R	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2		N	-0-			28	
08	7341 R	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			28	
*09	9115 R	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2		N	-0-			28	
SUMMERS, E. L. SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ROWAN, NE (FRI0 10600)														
19TH HOLE PRODUCTION, LLC														
SUMMERS, E. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KNAPE														
WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836														
04	4500 X	3116	-0-	-1384	-0-	3116	2		N	-0-			63	
05	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	16500	2		N	-0-			63	
06	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2		N	-0-			63	
07	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	19876	2		N	-0-			63	
08	21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	21674	2		N	-0-			63	
*09	19370 X	19370	-0-	-0-	-0-	19370	2		N	-0-			63	
RUGELEY, N. (13100)														
EXPRO ENGINEERING, INC.														
WATSON, E. M., TRUST ET AL "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210														
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	172	1	1837	2	N	123	178	1	190
						135	9							
05	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	228	1	2164	2	N	163	175	1	169
						179	9							
06	2280 #	2128	-0-	-152	-0-	170	1	1815	2	N	130	173	1	124
						143	9							
07	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	220	1	2063	2	N	158	2	8	280
						174	9							
08	2573 #	2222	-0-	-351	-0-	188	1	1926	2	N	98	331	1	44
						108	9							
*09	2490 #	1951	-0-	-539	-0-	191	1	1760	2	N	-0-			185

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
SYNERGY-PETERSEN				WELL #:	1	RRCID -> 184338	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12560	- 12565								
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
09	14B2 EXT	-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							
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	76 1	1807 3	N		64	9 1						124
						70 9											
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	128 1	2603 3	N		50	20 1						154
						55 9											
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	143 1	1935 3	N		20							174
						22 9											
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	79 1	1192 3	N		38	180 1						32
						42 9											
*08	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	97 1	1336 3	N		51	9 1						74
						56 9											
*09	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	71 1	894 3	N		72							146
						79 9											

RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 14296	PERF.12960	- 13101							
04	3000 N	15600	-0-	12600	20718	614 1	14588 3	N		362	228 1						230
						398 9											
05	3100 N	13842	-0-	10742	31460	637 1	12906 3	N		272	445 1						57
						299 9											
06	3000	1156	-0-	-1844	29616	79 1	1070 3	N		6							63
						7 9											
07	10227	10227	-0-	-0-	29616	628 1	9439 3	N		145							208
						160 9											
*08	9197	9197	-0-	-0-	29616	620 1	8535 3	N		38	200 1						46
						42 9											
09	3000	9431	-0-	6431	36047	685 1	8594 3	N		138							184
						152 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							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (13100)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
SOG - OLSON GAS UNIT													
		//CONT.//		78875 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		//CONT.//		386310									
		WELL #:		1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205	
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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	19650	-0-	19650	19650	932	1	17622	3	N	996	702 1	294
04	0 W	14600	-0-	14600	34250	1096	9	574	1	N	356	400 1	250
05	0 W	9538	-0-	9538	43788	392	9	439	1	N	186	267 1	169
06	0 W	5643	-0-	5643	49431	205	9	368	1	N	254		423
07	0 W	2037	-0-	2037	51468	279	9	122	1	N	67	180 1	310
08	0 W	861	-0-	861	52329	74	9	58	1	N	1	25 1	286
*09	19500	7459	-0-	-12041	40288	1	9	2233	1	N	155		441
						171	9						

RUGELEY, SW. (13200)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
OLSON, J. O. ET AL													
		78875 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		386310											
		WELL #:		3		RRCID -> 182592		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13750	
												PERF.12984 - 13218	
04	2850	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (13225)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
ALLEN, C. R.													
		78875 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		386310											
		WELL #:		1		RRCID -> 197034		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13261 - 13379	
04	4350 #	3253	-0-	-1097	-0-	1500	1	1606	3	N	134		268
05	4185 #	3705	-0-	-480	-0-	147	9	1550	1	N	152	186 1	234
06	3870 #	3379	-0-	-491	-0-	167	9	1500	1	N	109	164 1	179
07	3818 R	3818	-0-	-0-	-0-	120	9	1550	1	N	138	181 1	136
08	3813 #	3491	-0-	-322	-0-	152	9	1550	1	N	113		249
*09	3978 R	3978	-0-	-0-	-0-	124	9	1500	1	N	144	174 1	219
						158	9						

RUGELEY, SW. (14700 SAND)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
SYNERGY-HOLLAND													
		78875 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		386310											
		WELL #:		1		RRCID -> 175397		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173		PERF.13791 - 14749	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 199226	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791	- 13924				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RUGELEY, SW (14400)				78875 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLSON, JO ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 090935	COMPL. DATE 04/24/1980	TOTAL DEPTH 15502	PERF. N/A					
04	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	42 1	976 3	N	5	4 1		378	
05	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	49 1	994 3	N	5	8 1		375	
*06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-	6 9		N	-0-			375	
*07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-	6 9		N	-0-			375	
*08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-	238 1		137	
*09	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			137	
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)				78875 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SAVAGE, H.S. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892	- 12995				
04	13136	13136	-0-	-0-	7637	525 1	12471 3	N	127	49 1		283	
05	13624	13624	-0-	-0-	7637	140 9	12701 3	N	270	464 1		89	
06	12821	12821	-0-	-0-	7637	626 1	11626 3	N	307	175 1		221	
07	12676	12676	-0-	-0-	7637	297 9	11574 3	N	302	182 1		341	
*08	12514	12514	-0-	-0-	7637	857 1	11360 3	N	300	416 1		225	
09	900	10528	-0-	9628	17265	338 9	9462 3	N	283	356 1		152	
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

S. L. P. (NAVARRO)				79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FAYETTE							
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664															
STANDARD TRUST CO.				WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	60 N	20	-0-	-40	-0-			20	2			N	-0-					-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-			2	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-			17	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-			16	2			N	-0-					-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-	
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89	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							
04	2850 #	1053	-0-	-1797	-0-			1049	2	4	9	N	4					65	
05	2945 #	1216	-0-	-1729	-0-			1214	2	2	9	N	2					67	
06	1620 #	794	-0-	-826	-0-			791	2	3	9	N	3					70	
07	1674 #	873	-0-	-801	-0-			866	2	7	9	N	6					76	
08	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-			1364	2	2	9	N	2					78	
*09	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-			1326	2	3	9	N	3					81	
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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	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							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470)				79793 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
CAMOIL, INC.				127449															
SCHIURRING				WELL #: 1		RRCID -> 183610		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9344 - 9350							
04	450 #	261	-0-	-189	-0-			250	1	11	9	N	10					22	
05	403 #	183	-0-	-220	-0-			175	1	8	9	N	7					29	
06	270 #	78	-0-	-192	-0-			75	1	3	9	N	3					32	
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					32	
*08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					32	
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					32	

PAGE: 1052

SAM HOUSTON WHEELER OPERATING CORPORATION GIBBS BROTHERS & COMPANY A				80054 001 914263		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER					
WELL #:		3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2425 PERF. 2038 - 2042					
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
04	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1199	3				N	-0-					-0-
05	1240 N	895	-0-	-345	-0-	895	3				N	-0-					-0-
06	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818	3				N	-0-					-0-
07	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3				N	-0-					-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3				N	-0-					-0-
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3				N	-0-					-0-
SAN LEON (11250 SD.) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. J. E. CHAPMAN ET AL				80268 760 144535		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
WELL #:		1		RRCID -> 171405		COMPL. DATE		11/25/2004		TOTAL DEPTH		14252 PERF.11733 - 11754					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SANDY (WILCOX, LOWER) WAGNER OIL COMPANY KAINER-HARFST GAS UNIT				80638 600 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #:		1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE		02/20/2009		TOTAL DEPTH		11123 PERF.11046 - 11082					
04	7680 X	6670	-0-	-1010	-0-	540 246 9	1	5884	2	N	224	338	1				127
05	7595 X	6795	-0-	-800	-0-	558 229 9	1	6008	2	N	208	178	1				157
06	7350 X	6638	-0-	-712	-0-	540 213 9	1	5885	2	N	194	174	1				177
07	7254 X	6680	-0-	-574	-0-	558 216 9	1	5906	2	N	196	149	1				224
08	7006 X	6676	-0-	-330	-0-	558 187 9	1	5931	2	N	170	178	1				216
09	6660 X	6396	-0-	-264	-0-	540 187 9	1	5669	2	N	170	167	1				219
SARAH WHITE (FRI0 11700) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. RUBEL				81037 500 247836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
WELL #:		1		RRCID -> 197482		COMPL. DATE		02/08/2003		TOTAL DEPTH		15279 PERF.12190 - 12246					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SARAH WHITE, EAST (FRI0 11200) TRISTAR EXPLORATION, INC HENCK "A"				81038 850 871101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
WELL #:		1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE		07/09/2003		TOTAL DEPTH		15908 PERF.11249 - 11253					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED				07/18/2012 - 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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			80
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	72	1			14
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15	1			12
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			7
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			3
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	5	1			8

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

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

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

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									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SARGENT, SOUTH (4100)			81101 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581					
HAMILL & HAMILL			WELL #: 17	RRCID -> 211174	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 4204 - 4214	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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	
04	2815 R	2815	-0-	-0-	-0-	60 1	2755 2 N	-0-
05	2666 #	2660	-0-	-6	-0-	62 1	2598 2 N	-0-
06	2820 #	2766	-0-	-54	-0-	60 1	2706 2 N	-0-
07	2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	62 1	2906 2 N	-0-
08	2914 #	2913	-0-	-1	-0-	62 1	2851 2 N	-0-
09	2820 #	1968	-0-	-852	-0-	60 1	1908 2 N	-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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAMILL & HAMILL			WELL #: 19	RRCID -> 203165	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 9486	PERF. 4324 - 4328	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHIURRING (2250)				81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057										
WHITNELL, MARJORIE				WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2251 - 2258		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
04	377910 #	213732	-0-	-164178	-0-	2564 10359	1 9	200809	2	N	9417	9397	1	440
05	341713 #	208694	-0-	-133019	-0-	5849 9703	1 9	193142	2	N	8821	8701	1	560
06	286200 #	188644	-0-	-97556	-0-	5228 8221	1 9	175195	2	N	7474	7514	1	520
07	274598 #	184659	-0-	-89939	-0-	5405 7886	1 9	171368	2	N	7169	7139	1	550
08	246512 #	173115	-0-	-73397	-0-	5451 7368	1 9	160296	2	N	6698	6893	1	355
09	203040	155243	-0-	-47797	-0-	5100 6639	1 9	143504	2	N	6035	6045	1	345
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHWAB (WILCOX)				81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WEST "B"				WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 7812 - 7855		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) JET OIL PRODUCERS, INC. BLACKSTONE B				81680 500 432118	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK							
WELL #:				2	RRCID -> 175130	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10518	-	10526						
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
SEABREEZE DENBURY ONSHORE, LLC ACOM SEABREEZE UNIT				81851 001 215343	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				1	RRCID -> 246897	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL	DEPTH 9684	PERF. 8486	-	8496						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEABREEZE (FRIO 8300 #2) DENBURY ONSHORE, LLC ORYX - SUN FEE				81851 600 215343	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				1	RRCID -> 164246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL	DEPTH 9507	PERF. 8534	-	8613						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	12	RRCID -> 167570	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL	DEPTH 10540	PERF. 8585	-	8616					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEABREEZE (MARG. 7 FB B) DENBURY ONSHORE, LLC SEABREEZE LAND CO				81851 726 215343	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				7	RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL	DEPTH 10750	PERF. 8088	-	8103						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		//CONT.//		81851 726	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
PIPKIN, S. W. "A"		WELL #:		18	RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PAPCO, INC.				638695						
MCQUILLIN		WELL #:		1	RRCID -> 138212		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8409 - 8415	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEABREEZE (SEABREEZE C-2)				81851 858	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
C & E OPERATING, INC.				120079						
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:		3	RRCID -> 269858		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138	
06	0	7822	-0-	7822	7822	7822	4	N	-0-	-0-
07	5750	6149	-0-	399	8221	6081	2	68 9 N	62	62
08	7750	13743	-0-	5993	14214	13631	2	112 9 N	102	164
09	7500	1723	-0-	-5777	8437	1720	2	3 9 N	3	167
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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FROST-ACOM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189098		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DENBURY ONSHORE, LLC		215343						
ORYX-SUN FEE		WELL #:	2	RRCID -> 170297	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8185 - 8200	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)		81853 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007						
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3R	RRCID -> 168986	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 10822	PERF. 10350 - 10376	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
CNTY: CHAMBERS														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	12180	1027	-0-	-11153	349031	876	2	151	9	N	137	298	1	51
05	12586	-0-	-0-	-12586	336445					N	-0-			51
06	12180	-0-	-0-	-12180	324265					N	-0-			51
07	12586	-0-	-0-	-12586	311679					N	-0-			51
*08	12586	-0-	-0-	-12586	299093					N	-0-			51
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	299093					N	NO RPT			51
SEALY (FRIO 3300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
RANCH HOMES - ROBINSON														
WELL #: 1					RRCID -> 214501					COMPL. DATE 02/03/2005				
TOTAL DEPTH					10858					PERF. 3217 - 3221				
CNTY: AUSTIN														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
CNTY: AUSTIN														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
CNTY: AUSTIN														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEALY (WILCOX CONS.)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT														
WELL #: 5					RRCID -> 071505					COMPL. DATE 03/25/1981				
TOTAL DEPTH					10500					PERF. 9868 - 9883				
CNTY: AUSTIN														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINTZ ESTATE "A"														
WELL #: 4					RRCID -> 163161					COMPL. DATE 04/14/1997				
TOTAL DEPTH					11920					PERF. 9036 - 9094				
CNTY: AUSTIN														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516												
GRAF			WELL #:		1	RRCID -> 175630		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 11442		PERF. 9668 - 9680					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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					
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-		8	1	101	2	N	-0-					-0-
05	651 N	344	-0-	-307	-0-		20	1	324	2	N	-0-					-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-		24	1	347	2	N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-		25	1	352	2	N	-0-					-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-		25	1	300	2	N	-0-					-0-
09	360 N	102	-0-	-258	-0-		2	1	100	2	N	-0-					-0-
HINTZ ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534					
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		53	1	1102	2	Y	67					177
							74	9									
05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-		44	1	994	2	Y	36					213
							40	9									
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		55	1	1450	2	Y	59	177	1			95
							65	9									
07	1271 N	889	-0-	-382	-0-		57	1	755	2	Y	70					165
							77	9									
08	1085 N	702	-0-	-383	-0-		57	1	583	2	Y	56					221
							62	9									
09	1560 N	1255	-0-	-305	-0-		49	1	1142	2	Y	58	160	1			119
							64	9									
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890					
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-		29	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-		31	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-		24	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-		25	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	423	-0-	-11	-0-		25	1	398	2	Y	-0-					-0-
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-		22	1	452	2	Y	-0-					-0-
ROBINSON			WELL #:		1	RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9876 - 9908					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
09	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					
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-		195	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		201	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2102	-0-	-898	-0-		182	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	1472	-0-	-1628	-0-		117	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-					-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						N	-0-					-0-

SEALY (WILCOX CONS.)				//CONT.//	81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				//CONT.//	521516														
HILLBOLDT				WELL #:	6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10306	- 10326					
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	
04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		88	1	2234	2	N		2					234	
05	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-		29	95	1	1815	2	N	3					237	
06	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-		39	109	1	1656	2	N	-0-					237	
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-		9	95	1	1385	2	N	8	157	1			88	
08	1395 X	1236	-0-	-159	-0-		9	113	1	1117	2	N	5					93	
*09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		6	95	1	1736	2	N	5					98	
							6		9										
HILLBOLDT				WELL #:	2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL	DEPTH	10887	PERF.10360	- 10385					
04	INC G-10	2236	-0-	2236	4538		10	106	1	2120	2	N	9					177	
05	INC G-10	317	-0-	317	4855		9	22	1	294	2	N	1					178	
06	INC G-10	2365	-0-	2365	7220		1	98	1	2264	2	N	3					181	
07	INC G-10	2479	-0-	2479	9699		9	113	1	2362	2	N	4					185	
08	INC G-10	963	-0-	963	10662		4	51	1	912	2	N	-0-					185	
*09	12748 X	2086	-0-	-10662	-0-		9	84	1	2002	2	N	-0-					185	
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 9812	- 9824					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10412	- 10466					
04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		274	1	5273	2	N	-0-						-0-	
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		130	1	2326	2	N	-0-						-0-	
06	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-		219	1	5263	2	N	-0-						-0-	
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		251	1	4695	2	N	-0-						-0-	
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		251	1	4256	2	N	-0-						-0-	
*09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-		130	1	2331	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					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27	

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	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013									
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WING, SARAH F.				WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						25

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)				82145 220		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: POLK						
PRIME OPERATING COMPANY				677770														
WING, SARAH F.				WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376						
04		0 Z	416	-0-	416	4132	32	1	384	2	N	-0-						-0-
05		0 Z	343	-0-	343	4475	36	1	307	2	N	-0-						-0-
06		0 Z	3624	-0-	3624	8099	3624	2			N	-0-						-0-
07		0 Z	6354	-0-	6354	14453	6354	2			N	-0-						-0-
08		0 Z	15215	-0-	15215	29668	14508	2	707	9	N	643	501	1				142
09		0 Z	21048	-0-	21048	50716	20384	2	664	9	N	604	612	1				134

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						
04		120 #	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-						27
05		124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-						27
06		90 #	43	-0-	-47	-0-	42	2	1	9	N	-1						28
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						28
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						28
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						28

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158						
04		90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-						38
05		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-						38
06		90 #	25	-0-	-65	-0-	23	2	2	9	N	-2						40
07		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-						40
*08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	-3						43
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						43

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D				WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170						
04		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-						30
05		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-						30
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	-1						31
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-						31
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	-1						32
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						32

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
BASS PETROLEUM, INC				//CONT.//		054836										
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141			
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	BALANCE
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				29
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				29
06	150 #	23	-0-	-127	-0-	21	2		2	9	N	2				31
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	28	2		3	9	N	3				34
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	16	2		1	9	N	1				35
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				35
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E-																
				WELL #:	7	RRCID ->	131602	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	5268	PERF. 5139 - 5156				
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2				N	-0-				50
05	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2				N	-0-				50
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	104	2		2	9	N	2				52
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2				N	-0-				52
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	117	2		3	9	N	3				55
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT				55
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B																
				WELL #:	2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A				
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2				N	-0-				26
05	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2				N	-0-				26
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	110	2		2	9	N	2				28
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	84	2		74	9	N	67				95
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	88	2		11	9	N	10				105
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT				105
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS																
ROITSCH, E. M.				WELL #:	149526 1	RRCID ->	143600	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	5190	PERF. 4991 - 4997				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12																
E P C OIL & GAS, INC.																
STANCIK, JANICE KAY				WELL #:	238482 1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A				
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-				10
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-				10
06	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2				Y	-0-				10
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-				10
08	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2				Y	-0-				10
09	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2				Y	-0-				10
KRAUSS, DONNA																
				WELL #:	1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A				
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2				N	-0-				32
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-				32
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-				32
07	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-				32
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2				N	-0-				32
09	210 #	163	-0-	-47	-0-	163	2				N	-0-				32
ROITSCH, ROGER																
				WELL #:	1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A				
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-				11
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-				11
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2				Y	-0-				11
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2				Y	-0-				11
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2				Y	-0-				11
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2				Y	-0-				11

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP								
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482												
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF. N/A						
M	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
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 2			Y	-0-					11
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 2			Y	-0-					11
06	30 #	8	-0-	-22	-0-		8 2			Y	-0-					11
07	31 #	18	-0-	-13	-0-		18 2			Y	-0-					11
08	31 #	9	-0-	-22	-0-		9 2			Y	-0-					11
09	14 #	10	-0-	-4	-0-		10 2			Y	-0-					11
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:	1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100 - 5115			
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			Y	-0-					-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-		18 2			Y	-0-					-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-		41 2			Y	-0-					-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-		18 2			Y	-0-					-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-		23 2			Y	-0-					-0-
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:	1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988			TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098			
04	60 #	46	-0-	-14	-0-		46 2			N	-0-					24
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-					24
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 2			N	-0-					24
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-					24
08	93 #	67	-0-	-26	-0-		67 2			N	-0-					24
09	90 #	66	-0-	-24	-0-		66 2			N	-0-					24
ROITSCH, E. M.				WELL #:	2	RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5060 - 5068			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOOTHILL ENERGY, LLC				275368												
LIBERTY, E. P.				WELL #:	1	RRCID -> 130884		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH	5190	PERF. 4981 - 5003			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	2	RRCID -> 131164		COMPL. DATE 05/12/1989			TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4970 - 4988			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
FOOTHILL ENERGY, LLC				//CONT.//		275368														
LIBERTY				WELL #:		3	RRCID -> 131894		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH		5180	PERF. 4991 - 5012						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10	
LIBERTY, E.				WELL #:		4	RRCID -> 132533		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH		5220	PERF. 5031 - 5054						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11	
LIBERTY, P.				WELL #:		5	RRCID -> 133664		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH		5130	PERF. 4969 - 4979						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	
KELLY "B"				WELL #:		2	RRCID -> 150662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5298	PERF. 5099 - 5137				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				WELL #:		712153	RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH		5202	PERF. 5037 - 5044						
MEUTH				1																
04	180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2					N	-0-						41	
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2					N	-0-						41	
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-	35	7				6	
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						6	
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						6	
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2					N	-0-						6	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		4	RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH		5180	PERF. 5021 - 5040						
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3					Y	-0-						8	
05	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3					Y	-0-						8	
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2					Y	-0-						8	
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2					Y	-0-						8	
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3					Y	-0-						8	
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3					Y	-0-						8	

SERBIN (TAYLOR SAND)															//CONT.// 82265 500															ASSOCIATED															49B															CNTY: BASTROP														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC															//CONT.// 712153																																																											
BEHRENS, C.															WELL #: 1															RRCID -> 130571															COMPL. DATE 04/26/1988															TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232														
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																																																					
04	30 #	12	-0-	-18	-0-			12	2			Y	-0-								8																																																					
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-			150	2			Y	-0-								8																																																					
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-			161	2			Y	-0-			8	7				-0-																																																					
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-								-0-																																																					
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-								-0-																																																					
*09	135 R	135	-0-	-0-	-0-			135	2			Y	-0-								-0-																																																					
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)															WELL #: 5															RRCID -> 130989															COMPL. DATE 05/12/1989															TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978														
04	210 #	133	-0-	-77	-0-			133	3			Y	-0-								12																																																					
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-			310	3			Y	-0-								12																																																					
06	210 #	200	-0-	-10	-0-			200	2			Y	-0-								12																																																					
07	217 #	140	-0-	-77	-0-			140	2			Y	-0-								12																																																					
08	217 #	100	-0-	-117	-0-			100	3			Y	-0-								12																																																					
09	210 #	88	-0-	-122	-0-			88	3			Y	-0-								12																																																					
COOK															WELL #: 1															RRCID -> 134548															COMPL. DATE 06/20/1990															TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853														
04	330 #	324	-0-	-6	-0-			324	2			N	-0-								11																																																					
05	341 #	291	-0-	-50	-0-			291	2			N	-0-								11																																																					
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-							N	-0-			7	7				4																																																					
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-								4																																																					
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-								4																																																					
09	330 #	191	-0-	-139	-0-			191	2			N	-0-								4																																																					
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)															WELL #: 6															RRCID -> 136010															COMPL. DATE 09/09/1990															TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908														
04	300 #	175	-0-	-125	-0-			175	3			Y	-0-								-0-																																																					
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-			323	3			Y	-0-								-0-																																																					
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-			400	2			Y	-0-								-0-																																																					
07	279 #	140	-0-	-139	-0-			140	2			Y	-0-								-0-																																																					
08	310 #	105	-0-	-205	-0-			105	3			Y	-0-								-0-																																																					
09	300 #	105	-0-	-195	-0-			105	3			Y	-0-								-0-																																																					
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)															WELL #: 7															RRCID -> 136471															COMPL. DATE 12/08/1990															TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993														
04	240 #	135	-0-	-105	-0-			135	3			Y	-0-								17																																																					
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-			250	3			Y	-0-								17																																																					
06	210 #	100	-0-	-110	-0-			100	2			Y	-0-								17																																																					
07	217 #	140	-0-	-77	-0-			140	2			Y	-0-								17																																																					
08	248 #	153	-0-	-95	-0-			153	3			Y	-0-								17																																																					
09	240 #	153	-0-	-87	-0-			153	3			Y	-0-								17																																																					
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)															WELL #: 1															RRCID -> 140439															COMPL. DATE 08/01/1987															TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068														
04	90 #	30	-0-	-60	-0-			30	3			Y	-0-								5																																																					
05	93 #	32	-0-	-61	-0-			30	3		2	9	Y	2							7																																																					
06	90 #	40	-0-	-50	-0-			40	2			Y	-0-								7																																																					
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-			140	2		6	9	Y	5							12																																																					
*08	76 R	76	-0-	-0-	-0-			70	3		6	9	Y	5							17																																																					
*09	72 R	72	-0-	-0-	-0-			70	3		2	9	Y	2							19																																																					
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)															WELL #: 2															RRCID -> 140441															COMPL. DATE 12/27/1987															TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006														
04	60 #	50	-0-	-10	-0-			50	3			Y	-0-								11																																																					
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-			130	3			Y	-0-								11																																																					
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-			100	2			Y	-0-								11																																																					
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-			140	2			Y	-0-								11																																																					
*08	151 R	151	-0-	-0-	-0-			151	3			Y	-0-								11																																																					
*09	132 R	132	-0-	-0-	-0-			132	3			Y	-0-								11																																																					

SERBIN (TAYLOR SAND)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3				Y	-0-	59
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3				Y	-0-	59
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-	59
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2				Y	-0-	59
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3				Y	-0-	59
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3				Y	-0-	59
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030														
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3				Y	-0-	18
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3				Y	-0-	18
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2				Y	-0-	18
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2				Y	-0-	18
*08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3				Y	-0-	18
*09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3				Y	-0-	18
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986														
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3				Y	-0-	20
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-	20
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-	20
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2				Y	-0-	20
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-	20
*09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-	20
STUESSY														
WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065														
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-	17
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-	17
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-	7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	7
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	7
*09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-	7
SAN DIA PRODUCING COMPANY														
PETRASH-HARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068														
04	120	#	54	-0-	-66	-0-	54	2				N	-0-	33
05	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2				N	-0-	33
06	120	#	29	-0-	-91	-0-	29	2				N	-0-	33
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	2				N	-0-	33
08	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	2				N	-0-	33
*09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-	33
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY														
STEINBACH -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939														
04	390	#	274	-0-	-116	-0-	274	2				N	-0-	62
05	372	#	272	-0-	-100	-0-	272	2				N	-0-	62
06	330	#	239	-0-	-91	-0-	239	2				N	-0-	62
07	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	2				N	-0-	62
08	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	2				N	-0-	62
09	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	2				N	-0-	62

SERBIN (TAYLOR SAND) TEXAS VANGUARD OIL COMPANY MIKULEC -A-											//CONT.// 82265 500 //CONT.// 848310 WELL #: 1				ASSOCIATED 49B RRCID -> 126727				COMPL. DATE 12/05/1987				TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE								
04	240 #	211	-0-	-29	-0-		211	2				N	-0-					45								
05	248 #	214	-0-	-34	-0-		214	2				N	-0-					45								
06	240 #	210	-0-	-30	-0-		210	2				N	-0-					45								
07	248 #	195	-0-	-53	-0-		195	2				N	-0-					45								
08	248 #	197	-0-	-51	-0-		196	2		1	9	N	1					46								
09	210 #	198	-0-	-12	-0-		198	2				N	-0-					46								
COOK, KATHERINE E.				WELL #:	1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866	-	4884											
04	210 #	162	-0-	-48	-0-		162	2			N	-0-						25								
05	217 #	145	-0-	-72	-0-		145	2			N	-0-						25								
06	210 #	174	-0-	-36	-0-		174	2			N	-0-						25								
07	217 #	178	-0-	-39	-0-		178	2			N	-0-						25								
08	186 #	183	-0-	-3	-0-		183	2			N	-0-						25								
09	180 #	154	-0-	-26	-0-		154	2			N	-0-						25								
MATTINGLY				WELL #:	2	RRCID ->	126970	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5014	-	5032											
04	180 #	117	-0-	-63	-0-		117	2			N	-0-						33								
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-						33								
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-						33								
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-		206	2			N	-0-						33								
08	217 #	204	-0-	-13	-0-		204	2			N	-0-						33								
09	210 #	196	-0-	-14	-0-		196	2			N	-0-						33								
ESCHBERGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932	-	4945											
04	60 #	36	-0-	-24	-0-		36	2			N	-0-						14								
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-						14								
06	60 #	57	-0-	-3	-0-		57	2			N	-0-						14								
07	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2			N	-0-						14								
08	62 #	55	-0-	-7	-0-		55	2			N	-0-						14								
09	60 #	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-						14								
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998	-	5014											
04	90 #	47	-0-	-43	-0-		46	2		1	9	Y	1					27								
05	93 #	74	-0-	-19	-0-		74	2				Y	-0-					27								
06	90 #	87	-0-	-3	-0-		87	2				Y	-0-					27								
07	93 #	91	-0-	-2	-0-		90	2		1	9	Y	1					28								
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-		89	2		1	9	Y	1					29								
09	90 #	85	-0-	-5	-0-		84	2		1	9	Y	1					30								
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	2	RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062	-	5077											
04	60 #	36	-0-	-24	-0-		35	2		1	9	Y	1					14								
05	62 #	58	-0-	-4	-0-		57	2		1	9	Y	1					15								
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2				Y	-0-					15								
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-		66	2		1	9	Y	1					16								
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-		66	2		2	9	Y	2					18								
*09	64 R	64	-0-	-0-	-0-		63	2		1	9	Y	1					19								
MATTINGLY				WELL #:	1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032	-	5064											
04	90 #	64	-0-	-26	-0-		64	2				N	-0-					49								
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	2				N	-0-					49								
06	90 #	84	-0-	-6	-0-		84	2				N	-0-					49								
07	93 #	81	-0-	-12	-0-		81	2				N	-0-					49								
08	124 #	72	-0-	-52	-0-		71	2		1	9	N	1					50								
09	120 #	93	-0-	-27	-0-		93	2				N	-0-					50								

SERBIN (TAYLOR SAND) TEXAS VANGUARD OIL COMPANY HOFFMAN ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	82265 500 848310 1	ASSOCIATED				49B				CNTY: BASTROP					
						RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL	DEPTH	5308	PERF.	5148	-	5178			
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
04	120	#	67	-0-	-53	-0-		-0-	67	2			N	-0-					34
05	124	#	94	-0-	-30	-0-		-0-	94	2			N	-0-					34
06	120	#	108	-0-	-12	-0-		-0-	108	2			N	-0-					34
07	124	#	103	-0-	-21	-0-		-0-	103	2			N	-0-					34
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					34
09	120	#	101	-0-	-19	-0-		-0-	101	2			N	-0-					34
GONZALES					WELL #:	1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL	DEPTH	5108	PERF.	4950	-	4968		
04	60	#	44	-0-	-16	-0-		-0-	44	2			N	-0-					17
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-		-0-	76	2			N	-0-					17
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-		-0-	62	2			N	-0-					17
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-		-0-	62	2			N	-0-					17
08	62	#	60	-0-	-2	-0-		-0-	60	2			N	-0-					17
09	60	#	39	-0-	-21	-0-		-0-	39	2			N	-0-					17
DWORACZYK					WELL #:	1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL	DEPTH	5220	PERF.	4961	-	4984		
04	120	#	118	-0-	-2	-0-		-0-	118	2			N	-0-					45
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-		-0-	127	2			N	-0-					45
06	120	#	110	-0-	-10	-0-		-0-	110	2			N	-0-					45
07	124	#	114	-0-	-10	-0-		-0-	114	2			N	-0-					45
08	124	#	108	-0-	-16	-0-		-0-	108	2			N	-0-					45
09	120	#	105	-0-	-15	-0-		-0-	105	2			N	-0-					45
ESCHBERGER -B-					WELL #:	2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL	DEPTH	5075	PERF.	4930	-	4950		
04	270	#	156	-0-	-114	-0-		-0-	156	2			N	-0-					60
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-		-0-	288	2			N	-0-					60
06	270	#	238	-0-	-32	-0-		-0-	238	2			N	-0-					60
07	279	#	236	-0-	-43	-0-		-0-	236	2			N	-0-					60
08	279	#	232	-0-	-47	-0-		-0-	232	2			N	-0-					60
09	270	#	222	-0-	-48	-0-		-0-	222	2			N	-0-					60
SAVANAH RIDGE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL	DEPTH	5172	PERF.	5033	-	5043		
04	120	#	73	-0-	-47	-0-		-0-	73	2			N	-0-					70
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-		-0-	126	2			N	-0-					70
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-					70
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-					70
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-		-0-	126	2			N	-0-					70
*09	127	R	127	-0-	-0-	-0-		-0-	127	2			N	-0-					70
ESCHBERGER -C-					WELL #:	3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL	DEPTH	5062	PERF.	4924	-	4940		
04	480	#	240	-0-	-240	-0-		-0-	240	2			N	-0-					27
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-		-0-	519	2			N	-0-					27
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-		-0-	480	2			N	-0-					27
07	499	R	499	-0-	-0-	-0-		-0-	499	2			N	-0-					27
08	527	#	389	-0-	-138	-0-		-0-	389	2			N	-0-					27
09	510	#	415	-0-	-95	-0-		-0-	415	2			N	-0-					27
HOFFMAN					WELL #:	2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL	DEPTH	5280	PERF.	5157	-	5167		
04	90	#	27	-0-	-63	-0-		-0-	26	2	1	9	Y	1					30
05	93	#	42	-0-	-51	-0-		-0-	41	2	1	9	Y	1					31
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-		-0-	38	2	2	9	Y	2					33
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-		-0-	32	2	1	9	Y	1					34
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-		-0-	38	2	7	9	Y	6					40
*09	41	R	41	-0-	-0-	-0-		-0-	34	2	7	9	Y	6	30	1	1	8	18

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED				49B		CNTY: BASTROP						
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY				//CONT.//		848310													
ECHO-BLASIG				WELL #:		2	RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH		5296	PERF. 5155 - 5177					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		90 #	76	-0-	-14	-0-			76 2			N	-0-						60
05		93 #	80	-0-	-13	-0-			76 2		4 9	N	4						64
06		90 #	80	-0-	-10	-0-			77 2		3 9	N	3						67
07		93 #	87	-0-	-6	-0-			87 2			N	-0-						67
08		93 #	86	-0-	-7	-0-			83 2		3 9	N	3						70
09		90 #	76	-0-	-14	-0-			76 2			N	-0-						70
WYNN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH		5242	PERF. 5089 - 5118					
04		150 #	116	-0-	-34	-0-			105 2		11 9	N	10						73
05		155 #	151	-0-	-4	-0-			139 2		12 9	N	11						84
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-			144 2		12 9	N	11						95
07		171 R	171	-0-	-0-	-0-			142 2		29 9	N	26	85 1					36
08		155 #	150	-0-	-5	-0-			137 2		13 9	N	12						48
09		150 #	141	-0-	-9	-0-			131 2		10 9	N	9						57
HOFFMAN				WELL #:		1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH		5330	PERF. 5170 - 5178					
04		60 #	28	-0-	-32	-0-			27 2		1 9	Y	1						30
05		62 #	42	-0-	-20	-0-			41 2		1 9	Y	1						31
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-			38 2		2 9	Y	2						33
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-			32 2		1 9	Y	1						34
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-			38 2		7 9	Y	6						40
*09		40 R	40	-0-	-0-	-0-			34 2		6 9	Y	5	30 1					15
HALBADIER				WELL #:		1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 5014 - 5030					
04		180 #	177	-0-	-3	-0-			169 2		8 9	N	7						85
05		186 #	177	-0-	-9	-0-			169 2		8 9	N	7						92
06		180 #	178	-0-	-2	-0-			155 2		23 9	N	21	62 1					51
07		186 #	121	-0-	-65	-0-			121 2			N	-0-						51
08		205 R	205	-0-	-0-	-0-			202 2		3 9	N	3						54
*09		183 R	183	-0-	-0-	-0-			175 2		8 9	N	7						61
STEINBACH -B-				WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH		5210	PERF. 5022 - 5050					
04		180 #	173	-0-	-7	-0-			173 2			N	-0-						11
05		186 #	154	-0-	-32	-0-			154 2			N	-0-						11
06		180 #	165	-0-	-15	-0-			165 2			N	-0-						11
07		186 #	180	-0-	-6	-0-			180 2			N	-0-						11
08		186 #	185	-0-	-1	-0-			183 2		2 9	N	2						13
09		180 #	178	-0-	-2	-0-			178 2			N	-0-						13
COOK, B. M.				WELL #:		1	RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH		5160	PERF. 5010 - 5030					
04		150 #	148	-0-	-2	-0-			144 2		4 9	N	4						68
05		155 #	147	-0-	-8	-0-			145 2		2 9	N	2						70
06		210 #	150	-0-	-60	-0-			146 2		4 9	N	4	64 1					10
07		217 #	150	-0-	-67	-0-			148 2		2 9	N	2						12
08		217 #	156	-0-	-61	-0-			153 2		3 9	N	3						15
*09		153 R	153	-0-	-0-	-0-			146 2		7 9	N	6						21
STEIN, CAROLYN				WELL #:		1	RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH		5403	PERF. 5241 - 5254					
04		210 #	191	-0-	-19	-0-			191 2			N	-0-						105
05		217 #	192	-0-	-25	-0-			192 2			N	-0-						105
06		210 #	188	-0-	-22	-0-			177 2		11 9	N	10						115
07		217 #	202	-0-	-15	-0-			199 2		3 9	N	3	59 1					59
08		206 R	206	-0-	-0-	-0-			194 2		12 9	N	11						70
*09		192 R	192	-0-	-0-	-0-			173 2		19 9	N	17	60 1					27

SERBIN (TAYLOR SAND) TEXAS VANGUARD OIL COMPANY MIKULEC-NINK -A-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	82265 500 848310 1	ASSOCIATED RRCID -> 129396		49B COMPL. DATE 11/16/1988				CNTY: BASTROP TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032						
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
04	150 #	114	-0-	-36	-0-			108	2	6	9	N	5					70
05	186 #	169	-0-	-17	-0-			163	2	6	9	N	5					75
06	180 #	166	-0-	-14	-0-			164	2	2	9	N	2					77
07	186 #	171	-0-	-15	-0-			168	2	3	9	N	3					80
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-			158	2	6	9	N	5					85
09	180 #	178	-0-	-2	-0-			155	2	23	9	N	21	69	1	1	8	36
MIKULEC-NINK -B-					WELL #:	2	RRCID -> 129524	COMPL. DATE 12/07/1988				TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976						
04	120 #	36	-0-	-84	-0-			36	2			N	-0-					33
05	124 #	56	-0-	-68	-0-			56	2			N	-0-					33
06	90 #	60	-0-	-30	-0-			60	2			N	-0-					33
07	93 #	64	-0-	-29	-0-			64	2			N	-0-					33
08	93 #	56	-0-	-37	-0-			56	2			N	-0-					33
09	60 #	52	-0-	-8	-0-			51	2	1	9	N	1	1	8			33
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2					WELL #:	1	RRCID -> 129843	COMPL. DATE 12/09/1988				TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001						
04	90 #	19	-0-	-71	-0-			19	2			N	-0-					10
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-			116	2			N	-0-					10
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-			117	2			N	-0-					10
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-			93	2			N	-0-					10
08	124 #	42	-0-	-82	-0-			42	2			N	-0-					10
09	120 #	117	-0-	-3	-0-			117	2			N	-0-					10
MIKULEC-NINK -B-					WELL #:	3	RRCID -> 129844	COMPL. DATE 01/25/1989				TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928						
04	150 #	91	-0-	-59	-0-			91	2			N	-0-					39
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-			185	2			N	-0-					39
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-			166	2			N	-0-					39
07	155 #	138	-0-	-17	-0-			138	2			N	-0-					39
08	186 #	150	-0-	-36	-0-			150	2			N	-0-					39
09	180 #	155	-0-	-25	-0-			155	2			N	-0-					39
MIKULEC-NINK -B-					WELL #:	4	RRCID -> 130500	COMPL. DATE 03/23/1989				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870						
04	120 #	74	-0-	-46	-0-			74	2			N	-0-					40
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-			151	2			N	-0-					40
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-			135	2			N	-0-					40
07	124 #	113	-0-	-11	-0-			113	2			N	-0-					40
08	155 #	123	-0-	-32	-0-			123	2			N	-0-					40
09	150 #	127	-0-	-23	-0-			127	2			N	-0-					40
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3					WELL #:	1	RRCID -> 131154	COMPL. DATE 04/07/1989				TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977						
04	11 #	7	-0-	-4	-0-			7	2			N	-0-					37
05	11 #	2	-0-	-9	-0-			2	2			N	-0-					37
06	11 #	2	-0-	-9	-0-			2	2			N	-0-					37
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-					37
08	7 #	1	-0-	-6	-0-			1	2			N	-0-					37
09	7 #	1	-0-	-6	-0-			1	2			N	-0-					37
SAEGERT					WELL #:	1	RRCID -> 131368	COMPL. DATE 10/23/1987				TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113						
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-			163	2			N	-0-					27
05	155 #	148	-0-	-7	-0-			148	2			N	-0-					27
06	150 #	147	-0-	-3	-0-			147	2			N	-0-					27
07	155 #	144	-0-	-11	-0-			144	2			N	-0-					27
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-			169	2			N	-0-					27
*09	165 R	165	-0-	-0-	-0-			164	2	1	9	N	1					28

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP				
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY			//CONT.//		848310											
FRERICH, LOUIS JR.			WELL #:		1	RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH		4952	PERF. 4820 - 4838			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	240 #	60	-0-	-180	-0-		60 2				N	-0-			75	
05	248 #	94	-0-	-154	-0-		94 2				N	-0-			75	
06	240 #	107	-0-	-133	-0-		107 2				N	-0-			75	
07	186 #	138	-0-	-48	-0-		138 2				N	-0-			75	
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-		143 2				N	-0-			75	
09	120 #	112	-0-	-8	-0-		112 2				N	-0-			75	
MIKULEC-NINK -C-				WELL #:	5	RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH		4952	PERF. 4818 - 4828			
04	540 #	324	-0-	-216	-0-		323 2		1 9		N	1	77 1		37	
05	558 #	478	-0-	-80	-0-		476 2		2 9		N	2			39	
06	540 #	519	-0-	-21	-0-		515 2		4 9		N	4			43	
07	558 #	530	-0-	-28	-0-		528 2		2 9		N	2			45	
08	558 #	386	-0-	-172	-0-		386 2				N	-0-			45	
*09	518 R	518	-0-	-0-	-0-		518 2				N	-0-			45	
WHITESIDE				WELL #:	1	RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH		5333	PERF. 5075 - 5110			
04	120 #	115	-0-	-5	-0-		115 2				N	-0-			66	
05	124 #	100	-0-	-24	-0-		100 2				N	-0-			66	
06	120 #	94	-0-	-26	-0-		94 2				N	-0-			66	
07	124 #	114	-0-	-10	-0-		114 2				N	-0-			66	
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125 2				N	-0-			66	
*09	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122 2				N	-0-			66	
PETRASH-HARRIS -A-				WELL #:	2	RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH		5072	PERF. 4964 - 4974			
04	150 #	105	-0-	-45	-0-		105 2				N	-0-			77	
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-		195 2				N	-0-			77	
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-		175 2				N	-0-			77	
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-		167 2		2 9		N	2			79	
08	186 #	169	-0-	-17	-0-		166 2		3 9		N	3			82	
09	180 #	167	-0-	-13	-0-		159 2		8 9		N	7			89	
STEINBACH G				WELL #:	B 2	RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH		5186	PERF. 4982 - 5012			
04	240 #	67	-0-	-173	-0-		67 2				N	-0-			50	
05	248 #	109	-0-	-139	-0-		109 2				N	-0-			50	
06	240 #	80	-0-	-160	-0-		80 2				N	-0-			50	
07	248 #	83	-0-	-165	-0-		83 2				N	-0-			50	
08	186 #	90	-0-	-96	-0-		90 2				N	-0-			50	
09	120 #	95	-0-	-25	-0-		95 2				N	-0-			50	
GONZALES, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH		5134	PERF. 4925 - 4936			
04	480 #	311	-0-	-169	-0-		311 2				N	-0-			-0-	
05	496 #	409	-0-	-87	-0-		409 2				N	-0-			-0-	
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-		472 2				N	-0-			-0-	
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-		455 2				N	-0-			-0-	
08	499 R	499	-0-	-0-	-0-		499 2				N	-0-			-0-	
09	480 #	397	-0-	-83	-0-		397 2				N	-0-			-0-	
O'BRIAN, L.F.				WELL #:	1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH		5210	PERF. 5037 - 5043			
04	180 #	102	-0-	-78	-0-		102 2				N	-0-			34	
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-		193 2				N	-0-			34	
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-		174 2				N	-0-			34	
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-		177 2				N	-0-			34	
08	186 #	174	-0-	-12	-0-		174 2				N	-0-			34	
09	180 #	154	-0-	-26	-0-		154 2				N	-0-			34	

SERBIN (TAYLOR SAND) TEXAS VANGUARD OIL COMPANY GLONA, OTTO				//CONT.// 82265 500 848310 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP										
						RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH		5400		PERF. N/A						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		60 #		59	-0-	-1	-0-		59	2				N	-0-					75
05		62 #		58	-0-	-4	-0-		58	2				N	-0-					75
06		60 #		58	-0-	-2	-0-		58	2				N	-0-					75
07		62 #		54	-0-	-8	-0-		54	2				N	-0-					75
08		62 #		59	-0-	-3	-0-		59	2				N	-0-					75
*09		65 R		65	-0-	-0-	-0-		58	2		7	9	N	-0-	6				81

RAMSEL-FALKE				WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH		5248		PERF. 5086		-		5130		
04		150 #		82	-0-	-68	-0-		82	2				N	-0-					62
05		155 #		135	-0-	-20	-0-		135	2				N	-0-					62
06		150 #		142	-0-	-8	-0-		142	2				N	-0-					62
07		155 #		120	-0-	-35	-0-		120	2				N	-0-					62
08		124 #		119	-0-	-5	-0-		118	2		1	9	N	-0-	1				63
09		150 #		135	-0-	-15	-0-		135	2				N	-0-					63

GLOGER, M. J.				WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH		5254		PERF. 5109		-		5145		
04		120 #		80	-0-	-40	-0-		76	2		4	9	N	-0-					72
05		159 R		159	-0-	-0-	-0-		152	2		7	9	N	-0-					78
06		136 R		136	-0-	-0-	-0-		127	2		9	9	N	-0-		76	1		10
07		131 R		131	-0-	-0-	-0-		128	2		3	9	N	-0-					13
08		155 #		140	-0-	-15	-0-		129	2		11	9	N	-0-					23
09		150 #		135	-0-	-15	-0-		123	2		12	9	N	-0-					34

WEISER A				WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH		5358		PERF. 5174		-		5198		
04		329 R		329	-0-	-0-	-0-		326	2		3	9	N	-0-					129
05		344 R		344	-0-	-0-	-0-		341	2		3	9	N	-0-					132
06		651 R		651	-0-	-0-	-0-		643	2		8	9	N	-0-		91	1		48
07		635 R		635	-0-	-0-	-0-		635	2				N	-0-					48
08		423 R		423	-0-	-0-	-0-		423	2				N	-0-					48
*09		311 R		311	-0-	-0-	-0-		311	2				N	-0-					48

STEINBACH I				WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH		5200		PERF. 5035		-		5062		
04		90 #		51	-0-	-39	-0-		51	2				N	-0-					20
05		98 R		98	-0-	-0-	-0-		98	2				N	-0-					20
06		90 #		82	-0-	-8	-0-		82	2				N	-0-					20
07		93 #		85	-0-	-8	-0-		85	2				N	-0-					20
08		93 #		86	-0-	-7	-0-		86	2				N	-0-					20
09		90 #		82	-0-	-8	-0-		82	2				N	-0-					20

STEINBACH H				WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH		5192		PERF. 5051		-		5082		
04		150 #		86	-0-	-64	-0-		86	2				N	-0-					35
05		134 R		134	-0-	-0-	-0-		134	2				N	-0-					35
06		129 R		129	-0-	-0-	-0-		129	2				N	-0-					35
07		132 R		132	-0-	-0-	-0-		132	2				N	-0-					35
08		130 R		130	-0-	-0-	-0-		130	2				N	-0-					35
*09		124 R		124	-0-	-0-	-0-		124	2				N	-0-					35

MEUTH				WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH		5185		PERF. N/A						
04		90 #		63	-0-	-27	-0-		63	2				N	-0-					96
05		115 R		115	-0-	-0-	-0-		115	2				N	-0-					96
06		98 R		98	-0-	-0-	-0-		98	2				N	-0-					96
07		109 R		109	-0-	-0-	-0-		101	2		8	9	N	-0-					103
08		124 #		113	-0-	-11	-0-		96	2		17	9	N	-0-					118
09		120 #		109	-0-	-11	-0-		91	2		18	9	N	-0-		106	1		28

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP						
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY			//CONT.//		848310												
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7101 PERF. 5094 - 5125				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04		90 #	57	-0-	-33	-0-	49 2	8 9	N		7			72			
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	85 2	11 9	N		10			82			
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	58 2	14 9	N		13	78 1		17			
07		93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2		N		-0-			17			
08		93 #	17	-0-	-76	-0-	16 2	1 9	N		1			18			
09		90 #	39	-0-	-51	-0-	39 2		N		-0-			18			

TSCHATSCHULA			WELL #:		1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH		5470 PERF. 5202 - 5230					
04		300 #	280	-0-	-20	-0-	272 2	8 9	N		7			78			
05		279 #	278	-0-	-1	-0-	278 2		N		-0-			78			
06		276 R	276	-0-	-0-	-0-	273 2	3 9	N		3			81			
07		279 #	278	-0-	-1	-0-	276 2	2 9	N		2			83			
08		291 R	291	-0-	-0-	-0-	284 2	7 9	N		6			89			
*09		285 R	285	-0-	-0-	-0-	271 2	14 9	N		13	74 1	1 8	27			

PETRASH-HARRIS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4954 - 4988					
04		150 #	90	-0-	-60	-0-	86 2	4 9	N		4			58			
05		155 #	108	-0-	-47	-0-	104 2	4 9	N		4			62			
06		150 #	140	-0-	-10	-0-	137 2	3 9	N		3			65			
07		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2		N		-0-			65			
08		132 R	132	-0-	-0-	-0-	129 2	3 9	N		3			68			
09		150 #	144	-0-	-6	-0-	131 2	13 9	N		12			80			

LIBERTY, EDWIN P.			WELL #:		1	RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5312 PERF. 5122 - 5138				
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	35 2	1 9	Y		1			14			
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	Y		1			15			
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y		-0-			15			
07		67 R	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	Y		1			16			
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66 2	2 9	Y		2			18			
*09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y		1			19			

BEHRENS-GLOGER			WELL #:		2	RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5450 PERF. 5170 - 5210				
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		N		-0-			-0-			
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N		-0-			-0-			
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N		-0-			-0-			
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N		-0-			-0-			
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N		-0-			-0-			
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2		N		-0-			-0-			

CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH		5215 PERF. N/A					
04		150 #	108	-0-	-42	-0-	100 2	8 9	N		7			102			
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	142 2	8 9	N		7			109			
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	147 2	20 9	N		18	91 1		36			
07		155 #	149	-0-	-6	-0-	143 2	6 9	N		5			41			
08		155 #	146	-0-	-9	-0-	138 2	8 9	N		7			48			
09		180 #	143	-0-	-37	-0-	143 2		N		-0-			48			

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1076

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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	600 #	398	-0-	-202	-0-			32	1	344	2	N	20					57
05	516 R	516	-0-	-0-	-0-			22	9	425	2	N	44					101
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-			43	1	477	2	N	26					127
07	525 R	525	-0-	-0-	-0-			48	9	436	2	N	44					171
08	554 R	554	-0-	-0-	-0-			45	1	476	2	N	33					204
09	540 N	507	-0-	-33	-0-			29	9	438	2	N	26	181	1			49

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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-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		
04	DLQ	G-10	6128	-0-	6128	12240	465 167 9	1	5496	2	N	152	187	1	85
05	DLQ	G-10	6348	-0-	6348	18588	471 188 9	1	5689	2	N	171	178	1	78
06	DLQ	G-10	6009	-0-	6009	24597	428 175 9	1	5406	2	N	159			237
07	DLQ	G-10	5585	-0-	5585	30182	405 165 9	1	5015	2	N	150	180	1	207
08	DLQ	G-10	6376	-0-	6376	36558	461 172 9	1	5743	2	N	156	184	1	179
*09	43247	X	6689	-0-	-36558	-0-	480 197 9	1	6012	2	N	179	179	1	179

BARKLEY, LOUIS						WELL #:	1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 12955	PERF. N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 069819	COMPL.	DATE 05/23/1976	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	N/A	
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	155 2 9	1	131	2	N	2		189
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	137 2 9	1	129	2	N	2		191
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	119 7 9	1	172	2	N	6	182 1	15
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	154 1	1	175	2	N	-0-		15
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	219 4 9	1	125	2	N	4		19
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	288 1 9	1	230	2	N	1		20

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BARKLEY, LOUIS														
WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356														
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
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	507 1	1851 2	N	69	179 1				17
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	527 1	2086 2	N	90					107
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	510 1	2080 2	N	87					194
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	425 1	1624 2	N	47	174 1				67
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	527 1	1975 2	N	83					150
*09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	510 1	1991 2	N	72	182 1				40
SOUTHLAND PAPER MILLS														
WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446														
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	732 1	4342 2	N	57	179 1				80
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	924 1	11354 2	N	238	182 1				136
06	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	1158 1	13715 2	N	276	181 1				231
07	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	957 1	11182 2	N	197	356 1				72
08	2697 X	2089	-0-	-608	-0-	250 1	1796 2	N	39					111
09	15180 X	10277	-0-	-4903	-0-	1049 1	9020 2	N	189	173 1				127
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BEARD, L. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971														
04	905 R	905	-0-	-0-	-0-	862 3	43 9	N	39	180 1				46
05	813 R	813	-0-	-0-	-0-	763 3	50 9	N	45					91
06	655 R	655	-0-	-0-	-0-	611 3	44 9	N	40					131
07	930 #	543	-0-	-387	-0-	515 3	28 9	N	25					156
08	930 #	533	-0-	-397	-0-	494 3	39 9	N	35					191
09	900 #	446	-0-	-454	-0-	410 3	36 9	N	33					224
SHANGHAI, E. (EY 10200)														
CML EXPLORATION, LLC														
WITTIG SISTERS														
WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320														
04	5100 X	3019	-0-	-2081	-0-	2869 2	150 9	N	136					284
05	5270 X	2946	-0-	-2324	-0-	2815 2	131 9	N	119	187 1				216
06	3150 X	1732	-0-	-1418	-0-	1648 2	84 9	N	76	187 1				105
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3851 2	165 9	N	150					255
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3623 2	139 9	N	126	181 1				200
*09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3229 2	73 9	N	66					266
PIERCE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319														
04	2430 X	2101	-0-	-329	-0-	1989 2	112 9	N	102					261
05	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	2044 2	120 9	N	109	181 1				189
06	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	2207 2	86 9	N	78	178 1				89
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2978 2	142 9	N	129					218
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2779 2	129 9	N	117	185 1				150
09	2280 X	1982	-0-	-298	-0-	1902 2	80 9	N	73					223

SHANGHAI, E. (EY 10200) //CONT.// 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2267	2	177 9	N	161	185 1	228
05	2356 X	2276	-0-	-80	-0-	2155	2	121 9	N	110		338
06	2460 X	2107	-0-	-353	-0-	2085	2	22 9	N	20	181 1	177
07	2542 X	2306	-0-	-236	-0-	2273	2	33 9	N	30		207
08	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2156	2	22 9	N	20	162 1	65
*09	DLQ G-10	9103	-0-	9103	9103	8624	2	479 9	N	435	177 1	323

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6093	2	87 9	N	79	179 1	87
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5609	2	88 9	N	80		167
06	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6365	2	45 9	N	41		208
07	6386 X	5701	-0-	-685	-0-	5631	2	70 9	N	64	180 1	92
08	6386 X	6152	-0-	-234	-0-	6079	2	73 9	N	66		158
*09	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5819	2	65 9	N	59		217

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4470 X	4279	-0-	-191	-0-	4051	2	228 9	N	207	260 1	177
05	4495 X	3752	-0-	-743	-0-	3465	2	287 9	N	261	346 1	92
06	4200 X	3252	-0-	-948	-0-	2988	2	264 9	N	240	170 1	162
07	4433 X	2962	-0-	-1471	-0-	2711	2	251 9	N	228	172 1	218
08	4433 X	3466	-0-	-967	-0-	3238	2	228 9	N	207	348 1	77
*09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3389	2	175 9	N	159	168 1	68

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15466	2	161 9	N	146	179 1	127
05	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15097	2	167 9	N	152	177 1	102
06	14850 X	14346	-0-	-504	-0-	14197	2	149 9	N	135		237
07	16151 X	14249	-0-	-1902	-0-	14102	2	147 9	N	134	176 1	195
08	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17257	2	130 9	N	118	166 1	147
*09	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	14944	2	130 9	N	118	177 1	88

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6911	2	54 9	N	49		217
05	6417 X	5878	-0-	-539	-0-	5823	2	55 9	N	50	167 1	100
06	6750 X	4353	-0-	-2397	-0-	4295	2	58 9	N	53		153
07	7192 X	4196	-0-	-2996	-0-	4111	2	85 9	N	77	157 1	73
08	7192 X	4316	-0-	-2876	-0-	4262	2	54 9	N	49		122
*09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4042	2	61 9	N	55		177

SHEPHERD (WX CONS)			//CONT.// 83047 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
FAMCOR OIL, INC.			//CONT.// 261273															
SANRAY			WELL #: 1			RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL		DEPTH 11085		PERF.10087 - 10218				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-		1512	2	222	9	N	202	179	1			323
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-		6080	2	652	9	N	593	704	1			212
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-		4099	2	395	9	N	359	353	1			218
07	3720	X	1695	-0-	-2025	-0-		1438	2	257	9	N	234	340	1			112
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-		3426	2	427	9	N	388	332	1			168
*09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-		4161	2	366	9	N	333	326	1			175
HOOD			WELL #: 2			RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL		DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848				
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-		2062	2	512	9	N	465	532	1			178
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-		1926	2	514	9	N	467	512	1			133
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-		1963	2	466	9	N	424	344	1			213
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-		2049	2	542	9	N	493	513	1			193
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-		1953	2	515	9	N	468	499	1			162
*09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-		1533	2	470	9	N	427	336	1			253
CANNON			WELL #: 1			RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL		DEPTH 11140		PERF.10472 - 10490				
04	7020	X	5148	-0-	-1872	-0-		4662	2	486	9	N	442	345	1			257
05	7657	X	4854	-0-	-2803	-0-		4328	2	526	9	N	478	510	1			225
06	7410	X	4550	-0-	-2860	-0-		4065	2	485	9	N	441	516	1			150
07	7657	X	4727	-0-	-2930	-0-		4207	2	520	9	N	473	355	1			268
08	6820	X	4609	-0-	-2211	-0-		4137	2	472	9	N	429	507	1			190
*09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-		4012	2	470	9	N	427	499	1			118
SANRAY			WELL #: 2			RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL		DEPTH 11600		PERF.10398 - 10414				
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-		5602	2	133	9	N	121	169	1			205
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-		6149	2	162	9	N	147	177	1			175
06	5400	X	4389	-0-	-1011	-0-		4317	2	72	9	N	65					240
07	5580	X	4405	-0-	-1175	-0-		4305	2	100	9	N	91	173	1			158
08	5580	X	1340	-0-	-4240	-0-		1310	2	30	9	N	27					185
*09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-		1548	2	80	9	N	73	178	1			80
NUTT			WELL #: 1			RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL		DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140				
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-		5202	2	283	9	N	257	350	1			122
05	6231	X	5410	-0-	-821	-0-		5110	2	300	9	N	273	177	1			218
06	6030	X	5181	-0-	-849	-0-		4852	2	329	9	N	299	340	1			177
07	6231	X	6121	-0-	-110	-0-		5744	2	377	9	N	343	347	1			173
08	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-		7634	2	393	9	N	357	353	1			177
*09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-		7613	2	330	9	N	300	350	1			127
ALLAR DEEP			WELL #: 3			RRCID -> 259908		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL		DEPTH 11192		PERF.10304 - 10500				
04	5580	X	4611	-0-	-969	-0-		4506	2	105	9	N	95					233
05	4681	X	3939	-0-	-742	-0-		3840	2	99	9	N	90	178	1			145
06	4530	X	3859	-0-	-671	-0-		3782	2	77	9	N	70					215
07	4774	X	3986	-0-	-788	-0-		3908	2	78	9	N	71	169	1			117
08	4774	X	4461	-0-	-313	-0-		4384	2	77	9	N	70					187
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-		4576	2	85	9	N	77	174	1			90

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
04	3013 R	3013	-0-	-0-	-0-	495 1	2142 2	N	342	363 1	505								
05	1736 #	893	-0-	-843	-0-	376 9	465 2	N	235	340 1	400								
06	1680 #	1192	-0-	-488	-0-	169 1	933 2	N	38	180 1	258								
07	3100 #	1592	-0-	-1508	-0-	259 9	1162 2	N	97		355								
08	3100 #	388	-0-	-2712	-0-	217 1	323 2	N	-0-		355								
09	3000 #	615	-0-	-2385	-0-	107 9	428 2	N	16		371								
						65 1													
						169 1													
						18 9													
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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
09	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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 89			RRCID -> 180698			COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 87			RRCID -> 181486			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								

SHERIDAN (FRI0 3100)				//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		90	RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926					
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SHERIDAN (FRI0 3300)						83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.						945936											
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		88	RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3329 - 3334				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX)						83107 175	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
COPANO PROCESSING, L.P.						176388											
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		66 U	RRCID -> 042784		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 10989		PERF. 3650 - 3820				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX 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			
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	3	Y	7	8	1		-0-	
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	8	9	1432	3	Y	9	8	1		1	
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1398	3	Y	9	9	1		1	
07	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	10	9	1414	3	Y	9	9	1		1	
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	81	1	1434	3	Y	6	6	1		1	
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	10	9	1351	3	Y	9	9	1		1	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	5 1	90 3	Y			1		1 1	-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	1 9	69 3	Y			-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	4 1	55 3	Y			1		1 1	-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	57 3	Y			1		1 1	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 9	77 3	Y			-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 3	Y			1		1 1	-0-
						3 1								
						1 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 08/13/1944 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 9346														
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y			-0-			-0-
05	4712 X	6	-0-	-4706	-0-	6 3		Y			-0-			-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y			-0-			-0-
07	4216 X	14	-0-	-4202	-0-	5 3	9 9	Y			8	7 1		1
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y			-0-	1 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10120 - 10365														
04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	599 1	10158 3	Y			47	50 1		3
05	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	52 9	9949 3	Y			47	46 1		4
06	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	575 1	9365 3	Y			40	41 1		3
07	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	52 9	10175 3	Y			37	36 1		4
08	9424 X	8668	-0-	-756	-0-	544 1	8161 3	Y			28	27 1		5
09	10800 X	8583	-0-	-2217	-0-	44 9	8080 3	Y			38	38 1		5
						601 1								
						41 9								
						476 1								
						31 9								
						461 1								
						42 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	79 1 239 9	1343 3	Y	217	234 1	10			
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	75 1 230 9	1293 3	Y	209	208 1	11			
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	72 1 233 9	1233 3	Y	212	207 1	16			
07	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	76 1 288 9	1292 3	Y	262	256 1	22			
08	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	50 1 256 9	850 3	Y	233	217 1	38			
09	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	63 1 252 9	1106 3	Y	229	236 1	31			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	6 1 1 9	99 3	Y	1	1 1	-0-			
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	6 1 1 9	107 3	Y	1	1 1	-0-			
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8 1 1 9	131 3	Y	1	1 1	-0-			
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	163 3	Y	1	1 1	-0-			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	138 3	Y	1	1 1	-0-			
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	6 1 1 9	112 3	Y	1	1 1	-0-			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
04	8280 X	2667	-0-	-5613	-0-	146 1 45 9	2476 3	Y	41	45 1	2			
05	7068 X	2943	-0-	-4125	-0-	158 1 46 9	2739 3	Y	42	40 1	4			
06	3060 X	2667	-0-	-393	-0-	143 1 57 9	2467 3	Y	52	52 1	4			
07	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	155 1 50 9	2618 3	Y	45	43 1	6			
08	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	158 1 40 9	2716 3	Y	36	35 1	7			
*09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	154 1 52 9	2700 3	Y	47	48 1	6			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530													
M	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
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	105	113	1		5
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	116 9	15 3	Y	100	101	1		4
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	1 1		Y	102	98	1		8
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	110 9	27 3	Y	127	124	1		11
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 9	16 3	Y	113	106	1		18
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	111	114	1		15
						122 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
04	24150 X	21304	-0-	-2846	-0-	1166 1	19778 3	Y	327	353	1		16
05	24552 X	21865	-0-	-2687	-0-	360 9	20329 3	Y	329	319	1		26
06	23760 X	19757	-0-	-4003	-0-	1174 1	18371 3	Y	289	299	1		16
07	23188 X	18342	-0-	-4846	-0-	362 9	17072 3	Y	238	231	1		23
08	22568 X	15944	-0-	-6624	-0-	1068 1	14866 3	Y	192	183	1		32
09	19200 X	14499	-0-	-4701	-0-	318 9	13487 3	Y	221	224	1		29
						1008 1							
						262 9							
						867 1							
						211 9							
						769 1							
						243 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098													
04	6150 X	5985	-0-	-165	-0-	331 1	5618 3	Y	33	35	1		2
05	6324 X	6187	-0-	-137	-0-	36 9	5815 3	Y	33	32	1		3
06	6060 X	6021	-0-	-39	-0-	336 1	5652 3	Y	37	37	1		3
07	6262 X	6239	-0-	-23	-0-	36 9	5852 3	Y	37	36	1		4
08	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	328 1	5926 3	Y	27	26	1		5
09	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	41 9	5666 3	Y	37	37	1		5
						346 1							
						41 9							
						346 1							
						30 9							
						323 1							
						41 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376													
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 3	Y	-0-				-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-				-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-				-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	Y	-0-				-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	Y	-0-				-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	Y	-0-				-0-
						5 1							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	129 1 19 9	2183 3	Y	17	18 1	1		
05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	167 1 19 9	2887 3	Y	17	17 1	1		
06	2970 X	2928	-0-	-42	-0-	160 1 23 9	2745 3	Y	21	20 1	2		
07	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	163 1 22 9	2765 3	Y	20	20 1	2		
08	3069 X	2926	-0-	-143	-0-	160 1 18 9	2748 3	Y	16	15 1	3		
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	150 1 23 9	2629 3	Y	21	21 1	3		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346													
04	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	114 1 12 9	1939 3	Y	11	11 1	1		
05	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	110 1 11 9	1911 3	Y	10	10 1	1		
06	2100 N	1745	-0-	-355	-0-	95 1 12 9	1638 3	Y	11	11 1	1		
07	2139 N	1553	-0-	-586	-0-	86 1 12 9	1455 3	Y	11	11 1	1		
08	2046 N	1680	-0-	-366	-0-	92 1 10 9	1578 3	Y	9	8 1	2		
09	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	91 1 13 9	1605 3	Y	12	12 1	2		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370													
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	74 1 7 9	1259 3	Y	6	7 1	-0-		
05	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	70 1 9 9	1216 3	Y	8	7 1	1		
06	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	61 1 9 9	1043 3	Y	8	8 1	1		
07	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	65 1 9 9	1108 3	Y	8	8 1	1		
08	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	63 1 7 9	1076 3	Y	6	6 1	1		
09	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	57 1 9 9	994 3	Y	8	8 1	1		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
04	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	127 1 15 9	2156 3	Y	14	15 1	1		
05	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	126 1 15 9	2175 3	Y	14	14 1	1		
06	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	122 1 18 9	2104 3	Y	16	16 1	1		
07	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	129 1 19 9	2177 3	Y	17	16 1	2		
08	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	122 1 13 9	2086 3	Y	12	12 1	2		
*09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	122 1 18 9	2144 3	Y	16	16 1	2		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766														
04	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	788	1	13359	3	Y	169	182	1	8
						186	9							
05	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	801	1	13865	3	Y	171	166	1	13
						188	9							
*06	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	766	1	13176	3	Y	117	124	1	6
						129	9							
07	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	813	1	13757	3	Y	89	86	1	9
						98	9							
08	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	817	1	13998	3	Y	65	62	1	12
						72	9							
09	14370 X	14255	-0-	-115	-0-	764	1	13394	3	Y	88	89	1	11
						97	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212														
04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	421	1	7146	3	Y	35	37	1	2
						39	9							
05	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	417	1	7222	3	Y	36	35	1	3
						40	9							
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1	6829	3	Y	42	42	1	3
						46	9							
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	408	1	6902	3	Y	41	40	1	4
						45	9							
08	6975 X	6780	-0-	-195	-0-	372	1	6376	3	Y	29	28	1	5
						32	9							
09	6870 X	6846	-0-	-24	-0-	367	1	6433	3	Y	42	42	1	5
						46	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
04	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	350 1	5941 3	Y	33	35 1				2
05	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	36 9	422 1	7314 3	Y	34	33 1			3
06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	37 9	366 1	6298 3	Y	40	40 1			3
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	44 9	364 1	6167 3	Y	43	41 1			5
08	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	47 9	392 1	6722 3	Y	30	30 1			5
09	7530 X	6739	-0-	-791	-0-	33 9	361 1	6332 3	Y	42	42 1			5
						46 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	236 1	3996 3	Y	17	18 1				1
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	19 9	240 1	4156 3	Y	17	17 1			1
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	19 9	220 1	3790 3	Y	33	31 1			3
07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	36 9	214 1	3630 3	Y	37	36 1			4
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	41 9	209 1	3576 3	Y	27	26 1			5
09	4260 X	3719	-0-	-541	-0-	30 9	198 1	3480 3	Y	37	37 1			5
						41 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
04	T. A.	690	-0-	690	1312	38 1	652 3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	626	-0-	626	1938	34 1	592 3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	613	-0-	613	2551	34 1	579 3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	624	-0-	624	3175	35 1	589 3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	669	-0-	669	3844	37 1	632 3	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	636	-0-	-2364	1480	34 1	602 3	Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
04	3420 X	2762	-0-	-658	-0-	151 1	2554 3	Y	52	60 1				1
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	57 9	212 1	3673 3	Y	68	64 1			5
06	3570 X	2510	-0-	-1060	-0-	75 9	137 1	2352 3	Y	19	22 1			2
07	3689 X	1127	-0-	-2562	-0-	21 9	62 1	1054 3	Y	10	11 1			1
08	3968 X	3157	-0-	-811	-0-	11 9	174 1	2975 3	Y	7	6 1			2
09	3450 X	437	-0-	-3013	-0-	8 9	23 1	412 3	Y	2	4 1			-0-
						2 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	13 1	213 3	Y	2		2 1		-0-
						2 9							
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1	370 3	Y	2		2 1		-0-
						2 9							
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	11 1	186 3	Y	2		2 1		-0-
						2 9							
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26 1	448 3	Y	2		2 1		-0-
						2 9							
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24 1	403 3	Y	2		2 1		-0-
						2 9							
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	352 3	Y	3		3 1		-0-
						3 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A													
04	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	157 1	2656 3	Y	18		19 1		1
						20 9							
05	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	167 1	2893 3	Y	19		18 1		2
						21 9							
06	3240 X	3008	-0-	-232	-0-	164 1	2824 3	Y	18		19 1		1
						20 9							
07	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	173 1	2936 3	Y	19		18 1		2
						21 9							
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	173 1	2973 3	Y	13		13 1		2
						14 9							
*09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	169 1	2960 3	Y	18		18 1		2
						20 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985													
04	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	682 1	11571 3	Y	61		66 1		3
						67 9							
05	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	687 1	11896 3	Y	66		63 1		6
						73 9							
06	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	673 1	11588 3	Y	75		76 1		5
						83 9							
07	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	711 1	12033 3	Y	77		74 1		8
						85 9							
08	12555 X	12512	-0-	-43	-0-	686 1	11765 3	Y	55		53 1		10
						61 9							
09	12330 X	12118	-0-	-212	-0-	649 1	11385 3	Y	76		76 1		10
						84 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 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
04	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	1250 47 9	1	21192	3	Y	43	47	1			2
05	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	1270 51 9	1	21992	3	Y	46	44	1			4
06	22347 X	22347	-0-	-0-	-0-	1224 57 9	1	21066	3	Y	52	52	1			4
07	23327 X	23327	-0-	-0-	-0-	1297 57 9	1	21973	3	Y	52	50	1			6
08	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	1279 41 9	1	21933	3	Y	37	36	1			7
09	22560 X	22153	-0-	-407	-0-	1192 56 9	1	20905	3	Y	51	52	1			6
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029																
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 131 9	1	81	3	Y	119	128	1			6
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 125 9	1	58	3	Y	114	115	1			5
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3 129 9	1	53	3	Y	117	113	1			9
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3 158 9	1	52	3	Y	144	140	1			13
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6 138 9	1	98	3	Y	125	117	1			21
*09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2 139 9	1	39	3	Y	126	130	1			17
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164																
04	5220 X	5160	-0-	-60	-0-	286 30 9	1	4844	3	Y	27	29	1			1
05	5394 X	5098	-0-	-296	-0-	277 31 9	1	4790	3	Y	28	27	1			2
06	5220 X	5139	-0-	-81	-0-	280 34 9	1	4825	3	Y	31	31	1			2
07	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	293 34 9	1	4955	3	Y	31	30	1			3
08	5332 X	5285	-0-	-47	-0-	290 25 9	1	4970	3	Y	23	22	1			4
09	5130 X	5044	-0-	-86	-0-	270 34 9	1	4740	3	Y	31	31	1			4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A																
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	87 8 9	1	1473	3	Y	7	8	1			-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	87 10 9	1	1515	3	Y	9	8	1			1
06	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	80 10 9	1	1379	3	Y	9	9	1			1
07	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	81 10 9	1	1374	3	Y	9	9	1			1
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	84 7 9	1	1446	3	Y	6	6	1			1
*09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	81 10 9	1	1426	3	Y	9	9	1			1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10112 - 10204												
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	67 1	1138 3	Y	16	17 1		1
						18 9						
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60 1	1043 3	Y	19	18 1		2
						21 9						
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	49 1	840 3	Y	21	21 1		2
						23 9						
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	54 1	921 3	Y	20	20 1		2
						22 9						
08	1116 N	976	-0-	-140	-0-	53 1	905 3	Y	16	15 1		3
						18 9						
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	67 1	1175 3	Y	21	21 1		3
						23 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 3874												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114												
04	990 N	941	-0-	-49	-0-	46 1	782 3	Y	103	111 1		5
						113 9						
05	1023 N	951	-0-	-72	-0-	46 1	797 3	Y	98	98 1		5
						108 9						
06	990 N	859	-0-	-131	-0-	41 1	708 3	Y	100	98 1		7
						110 9						
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	50 1	843 3	Y	124	121 1		10
						136 9						
08	961 N	442	-0-	-519	-0-	21 1	362 3	Y	54	64 1		-0-
						59 9						
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	31 1	539 3	Y	42	28 1		14
						46 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233												
04	3450 X	787	-0-	-2663	-0-	43 1	722 3	Y	20	21 1		1
						22 9						
05	4278 X	383	-0-	-3895	-0-	20 1	341 3	Y	20	20 1		1
						22 9						
06	4140 X	400	-0-	-3740	-0-	21 1	355 3	Y	22	21 1		2
						24 9						
07	4278 X	391	-0-	-3887	-0-	20 1	347 3	Y	22	22 1		2
						24 9						
08	2356 X	407	-0-	-1949	-0-	21 1	367 3	Y	17	16 1		3
						19 9						
09	660 X	446	-0-	-214	-0-	23 1	398 3	Y	23	23 1		3
						25 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	205 19 9	1	3483 3	Y	17	18 1		1
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	209 19 9	1	3620 3	Y	17	17 1		1
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	196 23 9	1	3378 3	Y	21	20 1		2
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	198 22 9	1	3355 3	Y	20	20 1		2
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	212 18 9	1	3630 3	Y	16	15 1		3
*09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	195 23 9	1	3423 3	Y	21	21 1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620													
04	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	522 158 9	1	8847 3	Y	144	155 1		7
05	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	534 119 9	1	9239 3	Y	108	110 1		5
06	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	513 62 9	1	8828 3	Y	56	57 1		4
07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	537 63 9	1	9094 3	Y	57	55 1		6
08	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	533 46 9	1	9133 3	Y	42	40 1		8
09	9420 X	9240	-0-	-180	-0-	495 62 9	1	8683 3	Y	56	57 1		7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014													
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	30 20 9	1	517 3	Y	18	19 1		1
05	992 N	624	-0-	-368	-0-	33 20 9	1	571 3	Y	18	18 1		1
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48 22 9	1	823 3	Y	20	19 1		2
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36 23 9	1	615 3	Y	21	21 1		2
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	23 18 9	1	399 3	Y	16	15 1		3
09	900 N	739	-0-	-161	-0-	39 23 9	1	677 3	Y	21	21 1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
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	
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	208	1	3525	3	Y	-0-		-0-	
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	211	1	3649	3	Y	11	10 1	1	
						12	9							
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	201	1	3464	3	Y	23	10 1	14	
						25	9							
07	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	239	1	4045	3	Y	-0-	14 1	-0-	
08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	244	1	4181	3	Y	-0-		-0-	
*09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	221	1	3876	3	Y	-0-		-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
04	11130 X	10402	-0-	-728	-0-	557	1	9450	3	Y	359	387 1	17	
						395	9							
05	11501 X	11320	-0-	-181	-0-	597	1	10335	3	Y	353	345 1	25	
						388	9							
06	11040 X	10339	-0-	-701	-0-	537	1	9238	3	Y	513	497 1	41	
						564	9							
07	11408 X	10325	-0-	-1083	-0-	535	1	9050	3	Y	673	656 1	58	
						740	9							
08	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	590	1	10107	3	Y	594	555 1	97	
						653	9							
*09	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	570	1	9998	3	Y	591	608 1	80	
						650	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
04	11940 X	11625	-0-	-315	-0-	637	1	10811	3	Y	161	173 1	8	
						177	9							
05	12338 X	9633	-0-	-2705	-0-	510	1	8824	3	Y	272	249 1	31	
						299	9							
06	11940 X	9158	-0-	-2782	-0-	476	1	8183	3	Y	454	452 1	33	
						499	9							
07	12338 X	11639	-0-	-699	-0-	616	1	10437	3	Y	533	520 1	46	
						586	9							
08	12028 X	10431	-0-	-1597	-0-	546	1	9364	3	Y	474	443 1	77	
						521	9							
*09	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	510	1	8948	3	Y	463	476 1	64	
						509	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
04	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	766	1	12994	3	Y	1163	1254 1	54	
						1279	9							
05	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	757	1	13099	3	Y	1105	1082 1	77	
						1216	9							
06	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	744	1	12800	3	Y	930	950 1	57	
						1023	9							
07	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	809	1	13693	3	Y	929	906 1	80	
						1022	9							
08	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	763	1	13084	3	Y	819	767 1	132	
						901	9							
*09	14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	717	1	12574	3	Y	814	836 1	110	
						895	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700														
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	Y	-0-		-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-		-0-	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-		-0-	
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-	
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-	
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6930 X	6375	-0-	-555	-0-	353 1	5981 3	Y		37		40 1		2
05	7006 X	6925	-0-	-81	-0-	41 9	6505 3	Y		40		38 1		4
06	6750 X	6607	-0-	-143	-0-	376 1	6200 3	Y		43		44 1		3
07	6913 X	6841	-0-	-72	-0-	44 9	6412 3	Y		45		43 1		5
08	6913 X	6292	-0-	-621	-0-	360 1	5912 3	Y		32		31 1		6
09	6690 X	6300	-0-	-390	-0-	47 9	5913 3	Y		45		45 1		6
						379 1								
						50 9								
						345 1								
						35 9								
						337 1								
						50 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
04	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	751 1	12745 3	Y		67		71 1		4
05	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	74 9	13762 3	Y		71		68 1		7
06	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	795 1	12779 3	Y		82		83 1		6
07	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	78 9	13626 3	Y		84		81 1		9
08	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	743 1	12976 3	Y		60		58 1		11
09	13710 X	13271	-0-	-439	-0-	90 9	12469 3	Y		83		84 1		10
						805 1								
						92 9								
						757 1								
						66 9								
						711 1								
						91 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10390 - 10705														
04	2250 N	1066	-0-	-1184	-0-	59 1	992 3	Y		14		14 1		1
05	2511 N	1349	-0-	-1162	-0-	15 9	1261 3	Y		14		14 1		1
06	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	73 1	1531 3	Y		15		15 1		1
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	15 9	2453 3	Y		16		15 1		2
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	89 1	2144 3	Y		11		11 1		2
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	17 9	1972 3	Y		16		16 1		2
						145 1								
						18 9								
						125 1								
						12 9								
						112 1								
						18 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10380 - 10554														
04	4080 X	3919	-0-	-161	-0-	217 1	3679 3	Y		21		23 1		1
05	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	23 9	3827 3	Y		21		21 1		1
06	4020 X	3872	-0-	-148	-0-	221 1	3636 3	Y		23		22 1		2
07	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	23 9	3639 3	Y		22		22 1		2
08	4061 X	3898	-0-	-163	-0-	211 1	3665 3	Y		17		16 1		3
09	3690 X	3608	-0-	-82	-0-	25 9	3390 3	Y		23		23 1		3
						215 1								
						24 9								
						214 1								
						19 9								
						193 1								
						25 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	14	1	244	3	Y	206	222	1	10
						227	9							
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	203	199	1	14
						223	9							
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	207	206	1	15
						228	9							
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	252	246	1	21
						277	9							
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	226	210	1	37
						249	9							
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	219	226	1	30
						241	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990														
04	2880 X	1510	-0-	-1370	-0-	83	1	1408	3	Y	17	18	1	1
						19	9							
05	2759 X	1211	-0-	-1548	-0-	65	1	1127	3	Y	17	17	1	1
						19	9							
06	2220 X	1388	-0-	-832	-0-	75	1	1292	3	Y	19	19	1	1
						21	9							
07	1860 X	1211	-0-	-649	-0-	66	1	1122	3	Y	21	20	1	2
						23	9							
08	1209 N	909	-0-	-300	-0-	49	1	843	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
09	1500 X	1490	-0-	-10	-0-	79	1	1389	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710														
04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	320	1	5430	3	Y	131	142	1	6
						144	9							
05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	332	1	5743	3	Y	132	129	1	9
						145	9							
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	343	1	5906	3	Y	177	173	1	13
						195	9							
07	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	345	1	5839	3	Y	210	205	1	18
						231	9							
08	6355 X	5837	-0-	-518	-0-	311	1	5322	3	Y	185	173	1	30
						204	9							
*09	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	336	1	5886	3	Y	186	191	1	25
						205	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930														
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	323	1	5473	3	Y	23	25	1	1
						25	9							
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	321	1	5566	3	Y	24	23	1	2
						26	9							
*06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	319	1	5485	3	Y	30	29	1	3
						33	9							
07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	333	1	5631	3	Y	36	35	1	4
						40	9							
08	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	337	1	5774	3	Y	26	25	1	5
						29	9							
*09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	331	1	5808	3	Y	36	36	1	5
						40	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	4110	-0-	-540	-0-		227 1	31 9	3852 3	Y		28	30 1				2
05	4805 X	4077	-0-	-728	-0-		221 1	29 9	3827 3	Y		26	26 1				2
06	4650 X	3876	-0-	-774	-0-		211 1	28 9	3637 3	Y		25	25 1				2
07	4619 X	3882	-0-	-737	-0-		215 1	26 9	3641 3	Y		24	23 1				3
08	4464 X	4033	-0-	-431	-0-		221 1	19 9	3793 3	Y		17	17 1				3
09	4110 X	3197	-0-	-913	-0-		171 1	28 9	2998 3	Y		25	25 1				3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705																	
04	2040 N	1945	-0-	-95	-0-		107 1	15 9	1823 3	Y		14	15 1				1
05	2139 N	1976	-0-	-163	-0-		107 1	15 9	1854 3	Y		14	14 1				1
06	2100 N	1796	-0-	-304	-0-		98 1	18 9	1680 3	Y		16	16 1				1
07	2015 N	1966	-0-	-49	-0-		109 1	19 9	1838 3	Y		17	16 1				2
08	1984 N	1870	-0-	-114	-0-		102 1	13 9	1755 3	Y		12	12 1				2
*09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		101 1	19 9	1776 3	Y		17	17 1				2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796																	
04	8010 X	7662	-0-	-348	-0-		399 1	488 9	6775 3	Y		444	478 1				21
05	8277 X	7656	-0-	-621	-0-		404 1	254 9	6998 3	Y		231	249 1				3
06	7920 X	7120	-0-	-800	-0-		388 1	47 9	6685 3	Y		43	43 1				3
07	8060 X	7289	-0-	-771	-0-		404 1	48 9	6837 3	Y		44	42 1				5
08	8029 X	7308	-0-	-721	-0-		401 1	35 9	6872 3	Y		32	31 1				6
09	7200 X	7019	-0-	-181	-0-		376 1	47 9	6596 3	Y		43	44 1				5

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662																	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1				Y		-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1				Y		-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1				Y		-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y		-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	124	1		5
05	137	137	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1 9	12	3	Y	113	110	1		8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	102	1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594																
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1 9	3516	3	Y	18	19	1		1
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1 9	3661	3	Y	18	18	1		1
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1 9	3487	3	Y	22	21	1		2
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1 9	3652	3	Y	21	21	1		2
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1 9	3667	3	Y	16	15	1		3
*09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1 9	3460	3	Y	22	22	1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736																
04	T. A.	11596	-0-	11596	19344	643	1 9	10907	3	Y	42	45	1			2
05	T. A.	8709	-0-	8709	28053	473	1 9	8191	3	Y	41	41	1			2
06	T. A.	6978	-0-	6978	35031	381	1 9	6557	3	Y	36	34	1			4
07	T. A.	8427	-0-	8427	43458	467	1 9	7901	3	Y	54	55	1			3
08	T. A.	2668	-0-	2668	46126	146	1 9	2509	3	Y	12	14	1			1
*09	50456 X	4330	-0-	-46126	-0-	232	1 9	4068	3	Y	27	21	1			7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934																
04	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1 9	8967	3	Y	123	133	1		6
05	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1 9	8316	3	Y	80	84	1		2
06	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1 9	7711	3	Y	28	28	1		2
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1 9	7286	3	Y	26	25	1		3
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1 9	6040	3	Y	18	17	1		4
*09	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1 9	7030	3	Y	23	24	1		3

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	3	Y	19	21	1	1
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	21	9	185	1	3204	3	Y	21	20
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	23	9	179	1	3074	3	Y	20	21
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	22	9	188	1	3183	3	Y	21	20
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	23	9	188	1	3227	3	Y	15	14
*09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	17	9	180	1	3151	3	Y	20	20
						22	9							3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
04	6210 X	4465	-0-	-1745	-0-	234	1	3974	3	Y	234	253	1	11
05	6417 X	4315	-0-	-2102	-0-	257	9	225	1	3897	3	Y	175	185
06	5910 X	4248	-0-	-1662	-0-	193	9	233	1	4007	3	Y	7	7
07	5425 X	3084	-0-	-2341	-0-	8	9	172	1	2905	3	Y	6	6
08	4619 X	2427	-0-	-2192	-0-	7	9	134	1	2290	3	Y	3	4
*09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3	9	166	1	2904	3	Y	6	5
						7	9							1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
04	8070 X	6218	-0-	-1852	-0-	344	1	5833	3	Y	37	41	1	1
05	7564 X	7250	-0-	-314	-0-	41	9	393	1	6810	3	Y	43	40
06	7680 X	7283	-0-	-397	-0-	47	9	397	1	6832	3	Y	49	49
07	7936 X	7215	-0-	-721	-0-	54	9	399	1	6763	3	Y	48	47
08	7936 X	3900	-0-	-4036	-0-	53	9	213	1	3659	3	Y	25	25
09	7290 X	7072	-0-	-218	-0-	21	9	379	1	6642	3	Y	46	47
						51	9							4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
04	5460 X	1677	-0-	-3783	-0-	79	1	1346	3	Y	229	246	1	11
05	5642 X	1517	-0-	-4125	-0-	252	9	70	1	1204	3	Y	221	220
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	243	9	377	1	6490	3	Y	229	224
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	252	9	354	1	5988	3	Y	11	27
08	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	12	9	338	1	5786	3	Y	9	8
09	INC G-10	6290	-0-	6290	6290	10	9	339	1	5939	3	Y	11	12
						12	9							1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-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															
04	4050 X	288	-0-	-3762	-0-	16	1	271	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	4185 X	267	-0-	-3918	-0-	14	1	242	3	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
06	4050 X	357	-0-	-3693	-0-	18	1	318	3	Y	19	17	1		2
						21	9								
07	465 X	65	-0-	-400	-0-	3	1	59	3	Y	3	5	1		-0-
						3	9								
08	465 X	68	-0-	-397	-0-	4	1	64	3	Y	-0-				-0-
09	360 X	78	-0-	-282	-0-	4	1	73	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															
04	900 N	679	-0-	-221	-0-	34	1	582	3	Y	57	61	1		3
						63	9								
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	835	3	Y	54	54	1		3
						59	9								
06	990 N	868	-0-	-122	-0-	44	1	763	3	Y	55	54	1		4
						61	9								
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	732	3	Y	68	66	1		6
						75	9								
08	930 N	848	-0-	-82	-0-	43	1	739	3	Y	60	56	1		10
						66	9								
09	870 N	746	-0-	-124	-0-	37	1	643	3	Y	60	62	1		8
						66	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400															
04	4410 X	2344	-0-	-2066	-0-	130	1	2200	3	Y	13	15	1		-0-
						14	9								
05	4185 X	2142	-0-	-2043	-0-	116	1	2012	3	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
*06	3360 X	2370	-0-	-990	-0-	129	1	2222	3	Y	17	16	1		1
						19	9								
07	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	128	1	2164	3	Y	15	14	1		2
						17	9								
08	3286 X	2034	-0-	-1252	-0-	112	1	1914	3	Y	7	8	1		1
						8	9								
09	2370 X	2030	-0-	-340	-0-	109	1	1910	3	Y	10	9	1		2
						11	9								

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
04	960 N	664	-0-	-296	-0-	37 1	623 3	Y	4	5 1			-0-				
						4 9											
05	930 N	798	-0-	-132	-0-	43 1	751 3	Y	4	4 1			-0-				
						4 9											
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38 1	658 3	Y	5	5 1			-0-				
						6 9											
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42 1	707 3	Y	6	5 1			1				
						7 9											
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	40 1	685 3	Y	4	4 1			1				
						4 9											
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	36 1	636 3	Y	5	5 1			1				
						6 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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
SHERIDAN (1700 MIOCENE)					83107 986	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.					945936												
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710	-	1715		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714	-	1722		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 185630			COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 5510		PERF. 1708 - 1720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN (3800 FRI0)					83107 993	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.					945936											
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID -> 185553			COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 9215		PERF. 3716 - 3719		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHERIDAN, N. (WILCOX 8700)					83109 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP					829482											
CORCORAN, MARY GAS UNIT			WELL #:			RRCID -> 268509			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9680 - 9686		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)					83109 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP					829482											
RAY CORCORAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 257447			COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9376 - 9382		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	248	250	1		80
05	3306 R	3306	-0-	-0-	-0-	2714	2	592	9	N	538	404	1			214
06	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3205	2	375	9	N	341	282	1			273
07	4154 #	3771	-0-	-383	-0-	3274	2	497	9	N	452	562	1			163
*08	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	487	372	1			277
*09	3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					277
MARY CORCORAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 264388			COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8774 - 8784		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SILSBEE GAS UNIT					WELL #:	27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7873	-	7891
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) PREMIUM EXPLORATION COMPANY ARCO RAFFERTY				83586 200 676051 1A	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
	WELL #:				RRCID ->	174036	COMPL.	DATE 12/07/1999	TOTAL	DEPTH	9966	PERF.	6805 - 6813
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	336	2	23 9	N	21			132
05	465 X	401	-0-	-64	-0-	379	2	22 9	N	20			152
06	450 X	361	-0-	-89	-0-	343	2	18 9	N	16			168
07	465 X	320	-0-	-145	-0-	303	2	17 9	N	15			183
08	403 X	336	-0-	-67	-0-	314	2	22 9	N	20			203
*09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	430	2	20 9	N	18			221

SILVER OAK ENERGY, LLC CUNNINGHAM, MARY J.			781874 WELL #: 7		RRCID -> 210920	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH	7724	PERF. 6816 - 6820
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-	73
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-	73
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-	73
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-	73
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-	73
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	269	Y	-0-	73

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26150 01/16/2013

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							
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SILVER PLOW (YEGUA 6270)				83627 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
CAMOLL, INC.				127449															
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 250214		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 6294 - 6299							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-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							
04	31	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					218	
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	161	1			57	
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
BURKHART GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16399 - 16422							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
REHAK				WELL #: 1		RRCID -> 219892		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 15335		PERF.15032 - 15104							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BURKHART GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF. 3679 - 3952							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SILVERSPoon (TEX SA1 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	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
04	INC G-10	145411	-0-	145411	174851	2072 1416 9	141923 2	N	1287	1057 1			291
05	INC G-10	148008	-0-	148008	322859	2024 1470 9	144514 2	N	1336	1406 1			221
06	INC G-10	137751	-0-	137751	460610	1868 1339 9	134544 2	N	1217	1054 1			384
07	INC G-10	130934	-0-	130934	591544	1837 1234 9	127863 2	N	1122	1219 1			287
08	INC G-10	137362	-0-	137362	728906	2574 1306 9	133482 2	N	1187	1046 1			428
*09	858076 X	129170	-0-	-728906	-0-	2840 1234 9	125096 2	N	1122	1218 1			332
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567													
04	INC G-10	3793	-0-	3793	5543	448 39 9	3306 2	N	35	175 1			159
05	INC G-10	2687	-0-	2687	8230	366 22 9	2299 2	N	20				179
06	INC G-10	2423	-0-	2423	10653	369 24 9	2030 2	N	22				201
07	INC G-10	2487	-0-	2487	13140	338 21 9	2128 2	N	19				220
08	INC G-10	2322	-0-	2322	15462	306 22 9	1994 2	N	20				240
*09	18026 X	2564	-0-	-15462	-0-	298 22 9	2244 2	N	20				260
TECPETROL OPERATING LLC 841047 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122													
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60 1	4 2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	23 1	25 2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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													
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	300 1	91 9	Y	83	196 1			82
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	300 1	57 9	Y	52	134 1			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	224 97 9	295 3	Y	88				88
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	153 107 9	1328 3	Y	97	185 1			-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	270 1	94 9	Y	85	85 1			-0-
09	DLQ G-10	329	-0-	329	329	239 1	90 9	Y	82	82 1			-0-

SKI A BASIN (FRIO 2)				83898 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990									
B. DEATON ESTATE ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 256314	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 12633	PERF.10383	- 10403				
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
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 3		Y	-0-				-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23 3		Y	-0-				-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3		Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-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				
04	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	4056 3		N	-0-				-0-
05	4684 R	4684	-0-	-0-	-0-	4684 3		N	-0-				-0-
06	3784 R	3784	-0-	-0-	-0-	3784 3		N	-0-				-0-
07	4185 #	3105	-0-	-1080	-0-	3105 3		N	-0-				-0-
08	4681 #	2623	-0-	-2058	-0-	2623 3		N	-0-				-0-
09	4530 #	2031	-0-	-2499	-0-	2031 3		N	-0-				-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)				84061 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
NELSON, B. P. A-40				WELL #: 1	RRCID -> 207707	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14210	- 14224				
04	3330 #	556	-0-	-2774	-0-	137 1	384 3	N	32	193 1	1 8		155
05	3441 #	1721	-0-	-1720	-0-	266 1	1330 3	N	114	187 1			82
06	2190 #	40	-0-	-2150	-0-	125 9							
07	2263 #	1666	-0-	-597	-0-	12 1	28 3	N	-0-				82
08	4848 R	4848	-0-	-0-	-0-	250 1	1282 3	N	122				204
09	4848 R	4848	-0-	-0-	-0-	134 9							
*09	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	385 1	4265 3	N	180	200 1			184
						198 9							
						300 1	2997 3	N	121	170 1			135
						133 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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
09	14B2 EXT	-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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				790
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				790
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				790
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				790
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				790
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				790

OIL AND GAS DIVISION

SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON				84315 496 532952	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1R				RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086	- 20144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)				84315 930 127449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1				RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404	- 12414		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004										
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) KOVAR OPERATING, LLC GEORGE RANCH				84331 495 448984	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
WELL #: 1				RRCID -> 182228	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9842	- 9885		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	91 2	Y	17	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 9	58 2	Y	83	8
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	91 9	7 2	Y	-0-	8
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	8
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	7 1	30 2	Y	-0-	8
09	INC G-10	68	-0-	68	-0-	6 1	55 2	Y	-0-	8
GEORGE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416	- 10558	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	2
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	2
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	15	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	17 9	5 2	Y	29	-0-
09	INC G-10	2	-0-	2	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
GEORGE RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 189412	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 13395	PERF.10020	- 10078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	INC G-10	9972	-0-	9972	19462	1247 96 9	1	8629	2	Y	87	75	1	12
05	INC G-10	10427	-0-	10427	29889	1311 78 9	1	9038	2	Y	71	64	1	19
06	INC G-10	8950	-0-	8950	38839	1658 56 9	1	7236	2	Y	51	49	1	21
07	INC G-10	9733	-0-	9733	48572	1990 33 9	1	7710	2	Y	30	33	1	18
08	INC G-10	9175	-0-	9175	57747	1502 43 9	1	7630	2	Y	39	57	1	-0-
*09	66024 X	8277	-0-	-57747	-0-	1611	1	6666	2	Y	-0-			-0-
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884														
04	INC G-10	3883	-0-	3883	5316	486 36 9	1	3361	2	Y	33	33	1	-0-
05	INC G-10	4052	-0-	4052	9368	505 70 9	1	3477	2	Y	64	58	1	6
06	INC G-10	106	-0-	106	9474	20 1	1	86	2	Y	-0-			6
07	INC G-10	258	-0-	258	9732	61 11 9	1	186	2	Y	10	11	1	5
08	INC G-10	5297	-0-	5297	15029	864 45 9	1	4388	2	Y	41	46	1	-0-
*09	17191 X	2162	-0-	-15029	-0-	421	1	1741	2	Y	-0-			-0-
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832														
04	330 X	15	-0-	-315	-0-	2 2 9	1	11	2	Y	2	2	1	-0-
05	341 X	12	-0-	-329	-0-	2 1	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	420 X	61	-0-	-359	-0-	11 1	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15 8 9	1	101	2	Y	7	6	1	1
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12 4 9	1	84	2	Y	4	4	1	1
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	2 8 9	1	9	2	Y	7	7	1	1
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	6 1	1	22	2	Y	-0-			1
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	3 1	1	15	2	Y	-0-			1
09	INC G-10	11	-0-	11	11	2 1	1	9	2	Y	-0-			1

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984														
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	INC G-10	1762	-0-	1762	3462	162	1	1120	2	Y	436	431	1	5
05	INC G-10	1616	-0-	1616	5078	480	9	1207	2	Y	213	192	1	26
06	INC G-10	1896	-0-	1896	6974	234	9	1151	2	Y	437	418	1	45
07	INC G-10	1717	-0-	1717	8691	264	1	1014	2	Y	401	446	1	-0-
08	INC G-10	2011	-0-	2011	10702	481	9	1186	2	Y	538	538	1	-0-
*09	1600 N	2064	-0-	464	11166	262	1	1070	2	Y	669	579	1	90
						441	9							
						592	9							
						736	9							

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
KOVAR OPERATING, LLC 448984														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	15	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	Y	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	INC G-10	136	-0-	136	136	27	1	109	2	Y	-0-			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	309	1	2134	2	Y	20	33	1	-0-
						22	9							
05	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	161	1	1108	2	Y	21	19	1	2
						23	9							
06	2370 X	1238	-0-	-1132	-0-	226	1	987	2	Y	23	22	1	3
						25	9							
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	510	1	1974	2	Y	15	17	1	1
						17	9							
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	219	1	1111	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							
09	INC G-10	2020	-0-	2020	2020	374	1	1549	2	Y	88	76	1	12
						97	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	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				
04	2160 X	1209	-0-	-951	-0-	152 1	2	Y	2	6 1				4
05	2232 X	1316	-0-	-916	-0-	142 1	2	Y	177	160 1				21
06	2160 X	163	-0-	-1997	-0-	195 9	2	Y	-0-					21
07	2232 X	1094	-0-	-1138	-0-	30 1	2	Y	-0-					21
08	1302 X	1164	-0-	-138	-0-	224 1	2	Y	-0-					21
09	INC G-10	783	-0-	783	783	192 1	2	Y	-0-					21
						152 1	2	Y	-0-					21
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	26 1	2	Y	34	17 1				17
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	37 9	2	Y	88	80 1				25
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	27 1	2	Y	34	33 1				26
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	97 9	2	Y	-0-					26
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	29 1	2	Y	-0-					26
09	INC G-10	196	-0-	196	196	37 9	2	Y	24	21 1				29
						26 1	2	Y	-0-					29
						28 1	2	Y	-0-					29
						33 1	2	Y	-0-					29
						26 9								
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 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														
04	DLQ G-10	7222	-0-	7222	16287	815 1	2	Y	696	717 1				-0-
05	DLQ G-10	8086	-0-	8086	24373	766 9	2	Y	685	618 1				67
06	DLQ G-10	4648	-0-	4648	29021	929 1	2	Y	552	528 1				91
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29021	754 9		Y	-0-					91
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29021	607 9		Y	-0-					91
*09	1404	-0-	-0-	-1404	27617			Y	-0-					91
SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091														
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708														
04	47310 #	39451	-0-	-7859	-0-	540 1	2	N	1150	1180 1				479
05	47585 #	41577	-0-	-6008	-0-	1265 9	2	N	1138	1269 1		1 8		347
06	45300 #	38197	-0-	-7103	-0-	558 1	2	N	990	901 1		1 8		435
07	44113 #	39332	-0-	-4781	-0-	1252 9	2	N	1014	1104 1				345
08	43617 #	38195	-0-	-5422	-0-	540 1	2	N	981	1078 1		1 8		247
09	40230 #	36328	-0-	-3902	-0-	1089 9	2	N	963	731 1		1 8		478
						558 1								
						1115 9								
						1079 9								
						540 1								
						1059 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
04		570 N	435	-0-	-135	-0-			435 2			N	-0-						76			
05		496 N	401	-0-	-95	-0-			401 2			N	-0-						76			
06		480 N	321	-0-	-159	-0-			320 2		1 9	N	1						77			
07		465 N	259	-0-	-206	-0-			259 2			N	-0-						77			
08		403 N	254	-0-	-149	-0-			254 2			N	-0-						77			
09		330 N	215	-0-	-115	-0-			215 2			N	-0-						77			
KRENEK, J.													WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198	
04		1560 N	1186	-0-	-374	-0-			1173 2		13 9	N	12						197			
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-			1215 2		14 9	N	13		155 1				55			
06		1320 N	464	-0-	-856	-0-			458 2		6 9	N	5						60			
07		1240 N	1153	-0-	-87	-0-			1143 2		10 9	N	9						69			
08		1240 N	468	-0-	-772	-0-			465 2		3 9	N	3						72			
*09		826 N	826	-0-	-0-	-0-			819 2		7 9	N	6						78			
SEBESTA, C. J. "B" UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082	
04		330 X	223	-0-	-107	-0-			223 2			N	-0-						207			
05		341 X	207	-0-	-134	-0-			207 2			N	-0-						207			
06		363 X	363	-0-	-0-	-0-			363 2			N	-0-						207			
07		435 X	435	-0-	-0-	-0-			435 2			N	-0-						207			
08		341 X	47	-0-	-294	-0-			47 2			N	-0-						207			
09		360 X	339	-0-	-21	-0-			337 2		2 9	N	2						209			
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	
04		123030 #	122609	-0-	-421	-0-			31 1	121040	2	N	1398	1203	1				347			
									1538 9													
05		127131 #	97407	-0-	-29724	-0-			23 1	96533	2	N	774	876	1				245			
									851 9													
06		123441 R	123441	-0-	-0-	-0-			30 1	122126	2	N	1168	1106	1				307			
									1285 9													
07		126697 #	126025	-0-	-672	-0-			31 1	124682	2	N	1193	1215	1				285			
									1312 9													
08		126697 #	126155	-0-	-542	-0-			31 1	124834	2	N	1173	1221	1				237			
									1290 9													
09		DLQ G-10	122425	-0-	122425	122425			31 1	121152	2	N	1129	1049	1				317			
									1242 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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26			

SOUR LAKE														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
TEXACO FEE 4598														
//CONT.//				84693 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: HARDIN					
WELL #:				2	RRCID -> 159226			COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480	- 4499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SOUR LAKE, E. (KIRBY)														
SABRE OPERATING, INC.														
KIRBY STEPHENSON														
WELL #:				4	RRCID -> 116421			COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11774	- 11814		
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-				141	
05	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2	N	-0-				141	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-				141	
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-				141	
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-				141	
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-				141	
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
T. P. RANCH														
WELL #:				3	RRCID -> 180664			COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12218	- 12287		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38	
SOUR LAKE, E. (SOLOW)														
ACOCK OPERATING LIMITED														
BLACK STONE														
WELL #:				2	RRCID -> 177123			COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH	11922	PERF.10625	- 10642		
04	1470 X	71	-0-	-1399	-0-	71	2	Y	-0-				202	
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	Y	6				208	
06	2310 X	885	-0-	-1425	-0-	868	2	Y	15				223	
07	2387 X	931	-0-	-1456	-0-	923	2	Y	7				230	
08	2635 X	1094	-0-	-1541	-0-	1093	2	Y	1				231	
09	2550 X	19	-0-	-2531	-0-	13	2	Y	5	19	1		217	
SOUR LAKE, E. (YEGUA)														
ACOCK OPERATING LIMITED														
BLACK STONE														
WELL #:				5	RRCID -> 190585			COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10887	- 11060		
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	920	2	N	54				327	
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2500	2	N	48				375	
06	1770 N	845	-0-	-925	-0-	800	2	N	41				416	
07	1023 N	34	-0-	-989	-0-	33	2	N	1				417	
08	2542 N	16	-0-	-2526	-0-	15	2	N	1	182	1		236	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	1				237	

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)				84697 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650												
BP AMERICA PRODUCTION CO.				WELL #:	1	RRCID -> 264529	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10240	-	10248					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10320 #	6131	-0-	-4189	-0-	5976	2	155	9	N	141					286
05	9827 #	6218	-0-	-3609	-0-	6041	2	177	9	N	161	283	2			164
06	9510 #	2286	-0-	-7224	-0-	2134	2	152	9	N	138					302
07	7285 #	765	-0-	-6520	-0-	721	2	44	9	N	40	175	2			167
08	7285 #	5884	-0-	-1401	-0-	5821	2	63	9	N	57					224
09	6120 #	1463	-0-	-4657	-0-	1396	2	67	9	N	61					285

PRIDE ENERGY COMPANY				677050												
KIRBY LUMBER CO				WELL #:	2	RRCID -> 094457	COMPL. DATE 01/29/1981	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 9901	-	9954					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)				84697 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716												
BOYER, J. M. UNIT A				WELL #:		RRCID -> 192227	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10207	-	10902					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/20/2004												

SOUR LAKE, E. (YEGUA #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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	197	1			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	197	1			24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) SAMSON EXPLORATION, LLC BLACK STONE MINERALS "A"				84697 615 744835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
				WELL #:	1	RRCID -> 183662	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 14150	PERF.12238	- 12359	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	138	1	481	2	N	60		125
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	66	9	297	2	N	113	193 1	45
06	510 X	479	-0-	-31	-0-	15	1	391	2	N	63		108
07	713 X	579	-0-	-134	-0-	124	9	379	2	N	47		155
08	713 X	705	-0-	-8	-0-	19	1	541	2	N	58		213
09	690 X	494	-0-	-196	-0-	69	9	404	2	N	43	192 1	64
						148	1						
						52	9						
						100	1						
						64	9						
						43	1						
						47	9						

BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 188482	COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 13570	PERF.12366	- 12486	
04	5160 X	4140	-0-	-1020	-0-	941	1	2983	2	N	196	266 1	185
05	5332 X	3446	-0-	-1886	-0-	216	9	3076	2	N	192	194 1	183
06	4860 X	3169	-0-	-1691	-0-	159	1	2817	2	N	198	193 1	188
07	4495 X	3827	-0-	-668	-0-	211	9	2603	2	N	185	193 1	180
08	4495 X	4011	-0-	-484	-0-	134	1	3160	2	N	234	192 1	222
09	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	218	9	2716	2	N	259	386 1	95
						1020	1						
						204	9						
						594	1						
						257	9						
						293	1						
						285	9						

BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #:	3	RRCID -> 189225	COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 12605	PERF.12328	- 12423	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DU JAY, JOYCE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191193	COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 12500	PERF.12197	- 12342	
04	2670 X	1542	-0-	-1128	-0-	342	1	1086	2	N	104	184 1	116
05	2635 X	1179	-0-	-1456	-0-	114	9	989	2	N	126	193 1	49
06	1710 X	1166	-0-	-544	-0-	51	1	999	2	N	108		157
07	1581 X	1494	-0-	-87	-0-	139	9	980	2	N	118	193 1	82
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	48	1	2586	2	N	165		247
09	1530 X	1126	-0-	-404	-0-	119	9	903	2	N	114	192 1	169
						384	1						
						130	9						
						486	1						
						182	9						
						98	1						
						125	9						

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1113

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								
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	
04	810	N	62	-0-	-748	-0-		62	2			Y	-0-					332	
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-		2594	2	11	9	Y	10					342	
06	360	N	234	-0-	-126	-0-		233	2	1	9	Y	1					343	
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-		372	2	1	9	Y	1					344	
08	1550	N	375	-0-	-1175	-0-		373	2	2	9	Y	2					346	
09	240	N	11	-0-	-229	-0-		4	2	7	9	Y	6	52	1			300	

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
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	150	1	2056	2	N	-0-		214
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	14	175 1	53
							15	9						
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	150	1	1776	2	N	-0-		53
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	155	1	1812	2	N	42		95
							46	9						
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	N	17		112
							19	9						
09	1920	N	708	-0-	-1212	-0-	65	1	635	2	N	7		119
							8	9						

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) CIMAREX ENERGY CO. CRISSEY, SHARON					84699 495 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARDIN				
					WELL #:	RRCID -> 235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11063	-	11162		
04	20310	X	18954	-0-	-1356	-0-	1830 349	1 9	16775	2	N	317	185	1	229	
05	20522	X	19409	-0-	-1113	-0-	1888 294	1 9	17227	2	N	267	385	1	80	
06	19470	X	18724	-0-	-746	-0-	1830 259	1 9	16635	2	N	235	193	1	119	
07	19623	X	19013	-0-	-610	-0-	1891 287	1 9	16835	2	N	261	161	1	216	
08	19623	X	18787	-0-	-836	-0-	1886 305	1 9	16596	2	N	277	394	1	75	
09	18960	X	17937	-0-	-1023	-0-	1830 276	1 9	15831	2	N	251	193	1	132	

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID -> 239765	COMPL.	DATE 06/24/2008		TOTAL	DEPTH 12761	PERF.12602 - 12731	
04	7650	X	6115	-0-	-1535	-0-	900 914 9	1	4301 2	N	831	771 1	324
05	7905	X	7565	-0-	-340	-0-	930 1115 9	1	5520 2	N	1014	1159 1	179
06	7650	X	7486	-0-	-164	-0-	900 1091 9	1	5495 2	N	992	773 1	398
07	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	930 987 9	1	5347 3	N	897	1132 1	163
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	930 1136 9	1	5591 3	N	1033	965 1	2 8 229
*09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	900 978 9	1	7033 3	N	889	779 1	339

BLACK STONE THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 242381	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12020	- 12085
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013										

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) CIMAREX ENERGY CO. JACK KNIFE													//CONT.// 84699 495 //CONT.// 153438 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
													RRCID -> 245420		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL		DEPTH 10043		PERF. 9841 - 9907			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
04	8880 X	3842	-0-	-5038	-0-			1911 58	1 9	1873	2	N	53	180	1			69						
05	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-			2041 507	1 9	10271	2	N	461	386	1	24	8	120						
06	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-			1966 471	1 9	11492	2	N	428	369	1	2	8	177						
07	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-			2046 433	1 9	11613	3	N	394	527	1	2	8	42						
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-			2035 417	1 9	11999	3	N	379	193	1	21	8	207						
*09	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-			1975 367	1 9	11986	3	N	334	398	1	1	8	142						
GTO				WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL		DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290										
04	5250 X	4560	-0-	-690	-0-			1230 682	1 9	2648	2	N	620	558	1			169						
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-			1271 702	1 9	3948	2	N	638	581	1	2	8	224						
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-			1230 638	1 9	3816	2	N	580	567	1			237						
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-			802 642	1 9	3718	3	N	584	756	1			65						
08	5921 X	5080	-0-	-841	-0-			465 637	1 9	3978	3	N	579	364	1	1	8	279						
09	5730 X	5002	-0-	-728	-0-			450 615	1 9	3937	3	N	559	585	1			253						
BLACK STONE HAMILTON				WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079										
04	7230 X	6065	-0-	-1165	-0-			900 372	1 9	4793	2	N	338	356	1			95						
05	7471 X	6303	-0-	-1168	-0-			930 492	1 9	4881	2	N	447	178	1	52	8	312						
06	7230 X	5821	-0-	-1409	-0-			900 396	1 9	4525	2	N	360	355	1	6	8	311						
07	7471 X	5177	-0-	-2294	-0-			930 246	1 9	4001	2	N	224	356	1	4	8	175						
08	7471 X	4678	-0-	-2793	-0-			930 392	1 9	3356	2	N	356	346	1	35	8	150						
09	6090 X	4131	-0-	-1959	-0-			899 347	1 9	2885	2	N	315	177	1	2	8	286						
PICA				WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL		DEPTH 11965		PERF. N/A										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

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				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
04		1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1043	2	N		-0-					-0-														
05		1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2	N		-0-					-0-														
06		1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1040	2	N		-0-					-0-														
07		1488	N	1455	-0-	-33	-0-	-0-	403	1	1052	2	N		-0-					-0-														
08		1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	2	N		-0-					-0-														
*09		1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1089	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				
04	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
05	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
06	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
07	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

DUNCAN, DONALD B.															WELL #: A 2					RRCID -> 196829					COMPL. DATE 08/19/2003					TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150				
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
05		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
09		T. A.		-0-	-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				
04		120	N	104	-0-	-16 B	-0-	-0-	104	2				N	-0-					18														
05		124	N	109	-0-	-15 B	-0-	-0-	109	2				N	-0-					18														
06		104	N	104	-0-	-0- B	-0-	-0-	104	2				N	-0-					18														
07		93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-						N	-0-					18														
08		124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-						N	-0-					18														
*09		110	N	110	-0-	-0- B	-0-	-0-	110	2				N	-0-					18														

DUNCAN, DONALD B.															WELL #: A 3					RRCID -> 197080					COMPL. DATE 09/01/2003					TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918				
04		2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	-0-	2413	2	53	9	N		48					139														
05		2697	X	2477	-0-	-220 B	-0-	-0-	2442	2	35	9	N		32					171														
06		2610	X	2355	-0-	-255 B	-0-	-0-	2312	2	43	9	N		39					210														
07		2697	X	2246	-0-	-451 B	-0-	-0-	2212	2	34	9	N		31	173	1			68														
08		2542	X	2156	-0-	-386 B	-0-	-0-	2132	2	24	9	N		22					90														
09		2460	X	2014	-0-	-446 B	-0-	-0-	2007	2	7	9	N		6					96														

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				
04		2100	#	1692	-0-	-408	-0-	-0-	1692	2				N	-0-					-0-														
05		2077	#	1819	-0-	-258	-0-	-0-	1819	2				N	-0-					-0-														
06		2010	#	1721	-0-	-289	-0-	-0-	1721	2				N	-0-					-0-														
07		1817	R	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2				N	-0-					-0-														
08		1829	#	1747	-0-	-82	-0-	-0-	1747	2				N	-0-					-0-														
09		1770	#	1622	-0-	-148	-0-	-0-	1622	2				N	-0-					-0-														

OIL AND GAS DIVISION

SPANISH CAMP (3270 SAND)					84883 846	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
JMM ENERGY LLC					433110															
HLAVINKA					WELL #:	2	RRCID ->	203419	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	3522	-	3546			
M	ALLOW	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		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SPANISH CAMP, N. (4250)					84885 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
BSE PRODUCTION CO.					104965															
DUNCAN, DONALD B.					WELL #:	A 5	RRCID ->	235584	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL	DEPTH	5005	PERF.	4328	-	4331			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)					84887 025	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
BSE PRODUCTION CO.					104965															
DUNCAN, DONALD B.					WELL #:	A 10	RRCID ->	209250	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL	DEPTH	5960	PERF.	4042	-	4046			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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			
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2				N	-0-					-0-		
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-					-0-		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-		
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2				N	-0-					-0-		
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2				N	-0-					-0-		
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-					-0-		

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) KINGWOOD EXPLORATION LLC GABRIELLE														
85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
467256 WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP CENTENNIAL UNIT														
85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
238095 WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890														
04	3000 N	139	-0-	-2861	32958	85	2	54	9	N	49			176
05	3100 N	147	-0-	-2953	30005	14	1	85	2	N	44			220
						48	9							
06	3000 N	172	-0-	-2828	27177	75	2	97	9	N	88			308
07	3100 N	406	-0-	-2694	24483	312	2	94	9	N	85			393
*08	3100 N	632	-0-	-2468	22015	526	2	106	9	N	96			489
*09	3000 N	403	-0-	-2597	19418	326	2	77	9	N	70			559
SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.														
85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
844253 WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216														
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPLENDORA, E. (5700) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP														
85246 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
844253 WELL #: 3 RRCID -> 198101 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 5743														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			167
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	184	1	146
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	191	1	249
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	374	1	63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	183	1	122
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			187
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														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SPURGER (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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SPURGER, E. (5500)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
BP STERNE														
		85419 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
		292850												
WELL #:		1		RRCID -> 218874		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5535 - 5537				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	656			N	-0-				-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	656			N	-0-				-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	656			N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	656			N	-0-				-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	656			N	-0-				-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	656			N	NO RPT				-0-	
SRALLA ROAD (JACKSON, W.)														
CH4 ENERGY II, LLC														
JAMES/FIELDER UNIT														
		85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
		142195												
WELL #:		1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8612 - 8616				
04	5970 #	5822	-0-	-148	-0-	5791 2	31 9	N	28				58	
05	6169 #	5848	-0-	-321	-0-	5802 2	46 9	N	42				100	
06	5970 #	5284	-0-	-686	-0-	5265 2	19 9	N	17				117	
07	6176 R	6176	-0-	-0-	-0-	6176 2		N	-0-	5 5			112	
08	6169 #	5758	-0-	-411	-0-	5736 2	22 9	N	20	5 5			127	
09	5820 #	NO RPT	-0-	-5820	-0-			N	NO RPT				127	

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-	5 5			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5			30
06	60 #	51	-0-	-9	-0-			51 2			N	-0-	5 5			25
07	93 #	12	-0-	-81	-0-			12 2			N	-0-	2 5			23
08	93 #	9	-0-	-84	-0-			9 2			N	-0-				23
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT				23
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)				85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006												
STATE TRACT 52-S				WELL #: 1-U		RRCID -> 136473		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7861 - 7868				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)				85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006												
STATE TRACT 52-S				WELL #: 1-L		RRCID -> 136475		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8265 - 8288				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
STATE TRACT 60-S				WELL #: 1		RRCID -> 136472		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8263 - 8290				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)				85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HIGH ISLAND GAS LLC				385533												
STATE TRACT 60-S				WELL #: 5 L		RRCID -> 193901		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 8672 - 8688				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. T. 444-S UNIT										WELL #: 1AL	RRCID -> 174788	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 6710	-	6780
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C) //CONT.// 85727 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC //CONT.// 237916														
STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670														
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
*10	16492 #	15512	-0-	-980	-0-	1335 1	14174 2	Y	3	3 1				6
*11	17010 #	11628	-0-	-5382	-0-	1241 1	10387 2	Y	-0-	2 1				4
*12	17577 #	-0-	-0-	-17577	-0-			Y	-0-					4
*01	17577 #	-0-	-0-	-17577	-0-			Y	-0-					4
*02	14952 #	-0-	-0-	-14952	-0-			Y	-0-					4
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1				2
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1				-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
S.T. 444-S UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 142527 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8675 - 8685														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC S.T. 444-S UNIT												85727 420 237916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
WELL #:												1A		RRCID -> 142245		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 6156		- 6460			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
STATE TRACT 444-S UNIT												WELL #:		5		RRCID -> 184671		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8058		- 8158	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
STATE TRACT 444-S UNIT												WELL #:		4U		RRCID -> 186902		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7294		- 7384	
04		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					5						
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			2 1		3						
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					3						
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			3 1		-0-						
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
STEEL HORSE (BOSSIER) LEOR ENERGY INDIGO L.P. FORESTAR												85799 500 496768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TRINITY					
WELL #:												1		RRCID -> 263572		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 18800		PERF.17076		- 18402			
04	20310	X	18149	-0-	-2161	-0-	4288	1	13861	2	N	-0-							-0-						
05	20987	X	18506	-0-	-2481	-0-	2891	1	15615	2	N	-0-							-0-						
06	19680	X	17445	-0-	-2235	-0-	3012	1	14433	2	N	-0-							-0-						
07	19561	X	17565	-0-	-1996	-0-	2435	1	15130	2	N	-0-							-0-						
08	19561	X	16760	-0-	-2801	-0-	2385	1	14375	2	N	-0-							-0-						
09	18150	X	16450	-0-	-1700	-0-	3010	1	13440	2	N	-0-							-0-						
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1												86147 085 072621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:												1		RRCID -> 264175		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 8014		- 8026			
04	DLQ	G-10	530	-0-	530	5473	453	3	77	9	N	70							453						
05	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	6637	1161	3	3	9	N	3							456						
06	DLQ	G-10	100	-0-	100	6737	100	3			N	-0-							456						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6737					N	-0-							456						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6737					N	-0-							456						
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6737					N	-0-							456						

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (OUTLAR)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
MILLER, ILSE														
WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	6480 X	5557	-0-	-923	-0-	40	1	5517	2	N	-0-		396	
05	6479 X	5106	-0-	-1373	-0-	36	1	5070	2	N	-0-		396	
06	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	32	1	5019	2	N	-0-		396	
07	5735 X	5378	-0-	-357	-0-	33	1	5345	2	N	-0-		396	
08	5735 X	4568	-0-	-1167	-0-	29	1	4533	2	N	5		401	
09	5550 X	4479	-0-	-1071	-0-	29	1	4450	2	N	-0-		401	
STOWELL														
GOLDSTON OIL CORPORATION														
WASSON SWD														
WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PULS OPERATING COMPANY														
HEPLER, CLARENCE														
WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
STOWELL (CRAWFORD U-1)														
CORE E & P CORP.														
KOCH, T.F.NCT-1														
WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA														
WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		75	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

STOWELL (ENGLIN-MARG)											86429 130		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.											247836									
BLAUW-RUIDENGA UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 074517		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7161 - 7188	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLAUW-RUIDENGA UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

GOLDSTON OIL CORPORATION											313990									
WILLIAMS ET AL											WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7270 - 7285	
04	5220	N	-0-	-0-	-5220	B	-0-						N	-0-					25	
05	6386	N	-0-	-0-	-6386	B	-0-						N	-0-					25	
06	540	N	23	-0-	-517	B	-0-	5	1	18	3		N	-0-					25	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					25	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-							N	-0-					25	
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-						N	-0-					25	

HOME PETROLEUM CORP.											396852									
KOCH, T. F. NCT-1											WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7140 - 7156	
04	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
07	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-							N	-0-					-0-	
09	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2				N	-0-					-0-	

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)											86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC											430368									
GREEN, BETTIE C.											WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

STOWELL (5300)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
					86429 240	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					682775									
					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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STOWELL (HACKBERRY 10,100)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
GRIFFITH														
					86429 364	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					247836									
					WELL #: 1	RRCID -> 235127					COMPL. DATE 07/10/2007			
											TOTAL DEPTH 10850			
											PERF. 9881 - 10099			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			164
STOWELL (MIOCENE 5800)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
					86429 455	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					682775									
					WELL #: 1	RRCID -> 194318					COMPL. DATE 03/18/2003			
											TOTAL DEPTH 7176			
											PERF. 5741 - 5744			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STOWELL (5800)														
CORE E & P CORP.														
KOCH-SANTA FE UNIT														
					86429 637	ASSOCIATED					ONE WELL			
					178381									
					WELL #: 2	RRCID -> 081917					COMPL. DATE 03/09/1979			
											TOTAL DEPTH 6850			
											PERF. 5000 - 5025			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOWELL, N. (DISCORBIS)														
ACOCK OPERATING LIMITED														
DOORNBOS, ET AL														
					86431 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					003596									
					WELL #: 1	RRCID -> 183004					COMPL. DATE 03/31/2001			
											TOTAL DEPTH 9616			
											PERF. 9178 - 9194			
04	3000	#	1615	-0-	-1385	-0-	1605	2	10	9	N	9		30
05	2635	#	1769	-0-	-866	-0-	1758	2	11	9	N	10		40
06	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	1805	2	9	9	N	8		48
07	2680	R	2680	-0-	-0-	-0-	2663	2	17	9	N	15		63
08	3171	R	3171	-0-	-0-	-0-	3154	2	17	9	N	15	57 1	21
09	1800	#	1506	-0-	-294	-0-	1500	2	6	9	N	5		26

OIL AND GAS DIVISION

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				162
09	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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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			
04	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1799	2	N	102	187	1	135
							112	9							
05	1891	#	1460	-0-	-431	-0-	100	1	1264	2	N	87			222
							96	9							
06	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	N	82	182	1	122
							90	9							
07	2612	R	2612	-0-	-0-	-0-	100	1	2399	2	N	103			225
							113	9							
08	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	N	96	182	1	139
							106	9							
*09	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-	100	1	3095	2	N	125	186	1	78
							138	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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAREY		WELL #:		1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9170 - 9180								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B2 EXT	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLINE (WILCOX 9500)														86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.														127449									
HAINES														WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*12		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		824	1	3912	2	N		1		177	1		85				
								1	9														
01		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-		929	1	3311	2	N		72					157				
								79	9														
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		840	1	3029	2	N		27					184				
								30	9														
03		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		930	1	2327	2	N		18					202				
								20	9														
04		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-		809	1	1444	2	N		4					206				
								4	9														
05		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-		751	1	1094	2	N		1					207				
								1	9														
06		1260 X	1042	-0-	-218	-0-		516	1	522	2	N		4					211				
								4	9														
07		1302 X	1	-0-	-1301	-0-		1	1			N		-0-					211				
08		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-						N		NO RPT					211				
09		1260 X	51	-0-	-1209	-0-		40	1	11	9	N		10					10				
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
JOHNSON, B. A. 'E' GU														WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452	
04		810 N	577	-0-	-233	-0-		24	1	553	2	N		-0-					41				
05		837 N	731	-0-	-106	-0-		25	1	706	2	N		-0-					41				
06		870 N	613	-0-	-257	-0-		24	1	589	2	N		-0-					41				
07		589 N	547	-0-	-42	-0-		10	1	537	2	N		-0-					41				
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-		27	1	775	2	N		-0-					41				
*09		815 N	815	-0-	-0-	-0-		23	1	792	2	N		-0-					41				
SUBLINE (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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					125				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					125				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					125				
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					125				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					125				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					125				
SUBLINE, N. (9850)														86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC														506578									
ALBERT II-1														WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10126 - 10146	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					40				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					40				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					40				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					40				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					40				
09		14B2 EXT	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	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					51				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					51				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					51				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					51				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					51				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					51				

SUGAR CREEK (WOODBINE)		//CONT.//		86940 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER	
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451						
MOONEY		WELL #:		1	RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRANT, JOHN F.				WELL #:	1	RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	403 1	634 2	N	151 80 1	358
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	1679 1	813 2	N	359 569 1	148
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	395 9	87 2	N	186 244 1	90
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	94 1	44 2	N	112 83 1	119
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	205 9	71 2	N	90	209
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	98 1	449 2	N	36 80 1	165
						123 9				
						24 1				
						99 9				
						233 1				
						40 9				

PIERCE ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 224241	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 9012	- 9018
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2012 - P&A 12-31-2012											

SUGAR VALLEY (GRAVIER)													86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SUN RESOURCES TEXAS, INC.													829438											
MILLBERGER													WELL #:		2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)													86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC													617101											
BOULDIN, F. V. -B-													WELL #:		3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10456 - 10478	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)													86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC													617101											
CULBERTSON, W.J. "A"													WELL #:		4		RRCID -> 110368		COMPL. DATE 10/24/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8853 - 8863	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		14B DENY	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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)													86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC													617101											
BRAMAN -C-													WELL #:		17		RRCID -> 265901		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8621 - 8624	
04		352 R	352	-0-	-0-	-0-		144	1	208	2	Y	-0-					-0-						
05		24 R	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-						
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-		50	1	16	2	Y	-0-					-0-						
08		372 #	52	-0-	-320	-0-		13	1	39	2	Y	-0-					-0-						
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-					-0-						

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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-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						
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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						
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:		1	RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 6092 - 6120						
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SIANA OIL & GAS			779259															
TAYLOR			WELL #:		2	RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10184 - 10237						
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	945	2	Y	-0-				72	
05	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-				72	
06	11 N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-				72	
07	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-				72	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
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						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, N. (UNION)				86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA									
OAK ENERGY, LLC				617101															
GRANT, JOHN F.				WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 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							
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-					65	
05	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-					65	
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					65	
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	9	74	1			-0-	
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050)				86965 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093															
J. L. EVANS RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 264337		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10304 - 10310							
04	DLQ	G-10	6182	-0-	6182	14459	6137	2	45	9	N	41						194	
05	DLQ	G-10	5498	-0-	5498	19957	5478	2	20	9	N	18	179	1				33	
06	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	22720	2751	2	12	9	N	11						44	
07	DLQ	G-10	3878	-0-	3878	26598	3860	2	18	9	N	16						60	
08	DLQ	G-10	3462	-0-	3462	30060	3448	2	14	9	N	13						73	
09	6180	#	NO RPT	-0-	-6180	23880					N	NO RPT						73	
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							
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	-0-						398	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						398	
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-						398	
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						398	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						398	
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-						398	
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451															
HAMMAN				WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242							
04	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	1121	1	14302	3	N	150	199	1				163	
							165	9											
05	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	1136	1	12902	3	N	136	197	1				102	
							150	9											
06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	1094	1	12388	3	N	123						225	
							135	9											
07	13330	X	11780	-0-	-1550	-0-	965	1	10695	3	N	109	202	1				132	
							120	9											
08	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1202	1	14866	3	N	135						267	
							149	9											
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT						267	

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1134

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) WILDHORSE RESOURCES, LLC COLLINS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87165 460 923451 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK					
						RRCID ->	194198	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.14650	-	14710			
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
04	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-			1000 191 9	1	9935	3	N	174	204	1			215
05	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-			1019 180 9	1	9195	3	N	164	204	1			175
06	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-			976 172 9	1	9035	3	N	156	202	1			129
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-			900 157 9	1	7799	3	N	143					272
08	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-			1054 184 9	1	9245	3	N	167	201	1			238
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-							N	NO RPT					238
HAMMAN				WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	15400	PERF.15220	-	15234			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34
COLLINS				WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.15299	-	15378			
04	1170 X	772	-0-	-398	-0-			132 13 9	1	627	3	N	12					100
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-			291 12 9	1	1083	3	N	11					111
06	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-			388 35 9	1	1537	3	N	32					143
07	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-			300 8 9	1	1174	3	N	7					150
08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-			329 9 9	1	1252	3	N	8					158
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-							N	NO RPT					158
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.14881	-	14916			
04	23610 X	23562	-0-	-48	-0-			1321 33 9	1	22208	3	N	30					260
05	24397 X	24089	-0-	-308	-0-			1368 34 9	1	22687	3	N	31	202	1			89
06	23610 X	21981	-0-	-1629	-0-			1304 36 9	1	20641	3	N	33					122
07	24397 X	17338	-0-	-7059	-0-			1163 46 9	1	16129	3	N	42					164
08	24397 X	22368	-0-	-2029	-0-			1387 40 9	1	20941	3	N	36					200
09	22440 X	NO RPT	-0-	-22440	-0-							N	NO RPT					200

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)														
WILDHORSE RESOURCES, LLC														
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT														
				//CONT.//	87165 460	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
				//CONT.//	923451									
				WELL #:	1	RRCID -> 201764			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624		
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
04	24300 X	24248	-0-	-52	-0-	1308	1	22596	3	N	313	189	1	277
05	25110 X	23891	-0-	-1219	-0-	344	9							
06	24300 X	23893	-0-	-407	-0-	1351	1	22237	3	N	275	375	1	177
07	25110 X	22061	-0-	-3049	-0-	303	9							
08	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	1299	1	22309	3	N	259	188	1	248
09	24240 X	NO RPT	-0-	-24240	-0-	285	9							
						1233	1	20521	3	N	279	393	1	134
						307	9							
						1440	1	23565	3	N	297	195	1	236
						327	9							
										N	NO RPT			236
COLLINS														
				WELL #:	3	RRCID -> 210922			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376		
04	93 X	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-			25
05	124 X	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-			25
06	120 X	105	-0-	-15	-0-	1	1	104	3	N	-0-			25
07	124 X	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	3	N	-0-			25
08	124 X	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-			25
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			25
SUNFLOWER (WILCOX)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
KIRBY														
				WELL #:	2	RRCID -> 122597			COMPL. DATE 10/17/1986			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			80
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			82
SWANSON (2950)														
VIPER S.W.D., LLC														
MEEK -E-														
				WELL #:	4	RRCID -> 133167			COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			-0-
SWEENEY (FRIO 11300 SAND)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT														
				WELL #:	1	RRCID -> 254091			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ROBERTS, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	233355	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11164 - 11224			
04	780 X	528	-0-	-252	-0-	528	2				N	-0-			-0-
05	775 X	354	-0-	-421	-0-	354	2				N	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SWEENEY (11,600)				87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	067131	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	14005	PERF.11634 - 11680			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SWORD (YEGUA -A-)				87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055											
KREBS				WELL #:	1 C	RRCID ->	206755	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9140 - 9205			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			84
09	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			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			127
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			127
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			127
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			127
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			127
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			127

CITY OF HOUSTON				WELL #:	1	RRCID ->	265470	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9204 - 9207			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TAIT (WILCOX 9,900)				88160 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
TAIT				WELL #:	1	RRCID ->	215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9932 - 9942					
04	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	16761	2	704	9	N	640	572	1					258	
05	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	13522	2	589	9	N	535	578	1					215	
06	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15040	2	535	9	N	486	565	1					136	
07	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	16129	2	515	9	N	468	556	1					48	
08	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	15499	2	444	9	N	404	382	1					70	
*09	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14476	2	430	9	N	391	369	1					92	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073															
TAIT, ALICE				WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962					
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	143	1	571	2	Y	13	15	1					7	
						14	9												
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	143	1	421	2	Y	5							12	
						6	9												
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	120	1	284	2	Y	5	13	1					4	
						6	9												
07	744 N	670	-0-	-74	-0-	130	1	531	2	Y	8							12	
						9	9												
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	76	1	323	2	Y	7	13	1					6	
						8	9												
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	Y	8							14	
						9	9												
TAIT, R. E., JR.				WELL #:	1	RRCID ->	137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944					
04	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	445	1	1779	2	Y	18	24	1					11	
						20	9												
05	2883 X	1323	-0-	-1560	-0-	332	1	982	2	Y	8							19	
						9	9												
06	2730 X	1747	-0-	-983	-0-	517	1	1217	2	Y	12	24	1					7	
						13	9												
07	2821 X	1339	-0-	-1482	-0-	261	1	1067	2	Y	10							17	
						11	9												
08	2418 X	1262	-0-	-1156	-0-	239	1	1010	2	Y	12	20	1					9	
						13	9												
09	1740 N	1140	-0-	-600	-0-	215	1	912	2	Y	12							21	
						13	9												

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) //CONT.// 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169															
LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016															
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
04	11130 X	8793	-0-	-2337	-0-		300 1	142 9	8351 2	N		129	1 8		267
05	11501 X	6069	-0-	-5432	-0-		186 1	142 9	5741 2	N		129	201 1		195
06	11130 X	8789	-0-	-2341	-0-		170 1	151 9	8468 2	N		137	1 8		331
07	10726 X	5163	-0-	-5563	-0-		121 1	140 9	4902 2	N		127	194 1		264
08	10726 X	6898	-0-	-3828	-0-		133 1	107 9	6658 2	N		97			361
*09	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-		246 1	144 9	15018 2	N		131	206 1		286
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															
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-		2 1	20 9	787 2	N		18			115
05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-		1 1	17 9	567 2	N		15			130
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-		1 1	35 9	316 2	N		32			162
07	837 N	329	-0-	-508 B	-0-		2 1	14 9	313 2	N		13			175
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-		2 1	22 9	638 2	N		20			195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-		1 1	19 9	565 2	N		17			212
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048															
04	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-		4 1	63 9	2349 2	N		57			250
05	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-		3 1	62 9	2408 2	N		56	199 1		107
06	3588 N	3588	-0-	-0- B	-0-		3 1	57 9	3528 2	N		52			159
07	2077 N	996	-0-	-1081 B	-0-		3 1	32 9	961 2	N		29			188
08	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-		4 1	113 9	2264 2	N		103	197 1		94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-		4 1	73 9	3167 2	N		66			160
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															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79															
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79															
09		0 N	-0-	-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				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
TAVENER, EAST (7950)															88471 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.															237926																			
NOVAK GAS UNIT															WELL #: 1 A					RRCID -> 088173					COMPL. DATE 03/11/1980					TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018				
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					86															
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					86															
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					86															
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86															
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				
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
09		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				
04		78493	78872	-0-	379	379	282	1	70607	2	N	7257	7318	1					748															
05		149522	70650	-0-	-78872	-0-	7983	9	63375	2	N	6371	6102	1					1017															
06		80820	80820	-0-	-0-	-0-	267	1	73279	2	N	6583	7173	1		1	8		426															
07		82384	82384	-0-	-0-	-0-	7008	9	74055	2	N	7293	7430	1					289															
08		80942	80942	-0-	-0-	-0-	300	1	72443	2	N	7447	6873	1					863															
09		7110	79474	-0-	72364	72364	7241	9	71866	2	N	6644	6891	1					616															
							307	1																										
							8022	9																										
							307	1																										
							8192	9																										
							300	1																										
							7308	9																										

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)														
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
CITY OF SEABROOK														
88549 400 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRIS				
495450														
WELL #: 1R					RRCID -> 140150					COMPL. DATE 11/17/1991				
					TOTAL DEPTH 12900					PERF.12320 - 12355				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GA 256/294 (TX S/L M-95283)														
WELL #: 2					RRCID -> 148518					COMPL. DATE 01/31/1994				
					TOTAL DEPTH 12147					PERF.11286 - 11324				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			180
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			180
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			180
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			180
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			180
09	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				
04	26520	X	26355	-0-	-165	-0-	4817	1	21538	2	Y	-0-		95
05	27404	X	27066	-0-	-338	-0-	4428	1	22526	2	Y	102	177 1	20
							112	9						
06	26520	X	26455	-0-	-65	-0-	4281	1	22174	2	Y	-0-		20
07	27404	X	25678	-0-	-1726	-0-	4228	1	21450	2	Y	-0-		20
08	27249	X	25815	-0-	-1434	-0-	3941	1	21874	2	Y	-0-		20
09	INC G-10		11313	-0-	11313	-0-	2048	1	9265	2	Y	-0-		20
TAYLOR LAKE, EAST (LOX B -2-)														
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
CITY OF SEABROOK														
88549 413 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARRIS				
495450														
WELL #: 1R					RRCID -> 139675					COMPL. DATE 08/25/1991				
					TOTAL DEPTH 12900					PERF.12412 - 12458				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)														
LEGEND NATURAL GAS II, LP														
INTERFINANCIAL CORP.														
88551 005 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARRIS				
495450														
WELL #: 2					RRCID -> 151733					COMPL. DATE 09/15/1999				
					TOTAL DEPTH 11632					PERF. 5350 - 5370				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
THEUVENINS CREEK (WILCOX G SAND)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP AMERICA A-62														
89324 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: TYLER				
206081														
WELL #: 2					RRCID -> 257130					COMPL. DATE 09/24/2011				
					TOTAL DEPTH 9850					PERF. 9004 - 9009				
04	T. A.	24	-0-	24	47	5	1	19	9	N	17			125
05	50	26	-0-	24	23	9	1	17	9	N	15			140
06	38 R	15	-0-	23	-0-	9	1	6	9	N	5			145
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	9	N	12			157
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	9	N	1			158
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	6	1	2	9	N	2			160

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THEUVENINS CREEK, 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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON				89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
MYERS, A. E.				WELL #: 13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.				WELL #: 17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168	- 4193				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BOOTH, T. R.				WELL #:	14	RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928	- 2942			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	62	RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540	- 2548		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	101	RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209	- 3223			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MIOCENE 3 GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632	- 2646			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	75	RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372	- 3387			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

GEORGE, A. P.				WELL #:	16	RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158	- 3168			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

THOMPSON															//CONT.// 89525 001															ASSOCIATED															SALVAGE															CNTY: FORT BEND																													
DENBURY ONSHORE, LLC															//CONT.// 215343																																																																										
GEORGE, A. P. "A"															WELL #: 22															RRCID -> 151531															COMPL. DATE 09/27/1994															TOTAL DEPTH 5554															PERF. 2804 - 2814														
M	ALLOW CODE				GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																													
04	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
08	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
09	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
GEORGE, A. P. "A"															WELL #: 25															RRCID -> 154110															COMPL. DATE 04/17/1995															TOTAL DEPTH 3450															PERF. 3360 - 3379														
04	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
08	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
09	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
LOCKWOOD & SHARP -B-															WELL #: 48															RRCID -> 161556															COMPL. DATE 10/03/1996															TOTAL DEPTH 5450															PERF. 5067 - 5079														
04	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
08	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
09	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
LOCKWOOD & SHARP "B"															WELL #: 2															RRCID -> 161639															COMPL. DATE 02/22/2005															TOTAL DEPTH 5330															PERF. 4824 - 4884														
04		0 N			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
05		0 N			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
06		0 N			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
07		0 N			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
08		0 N			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
09		0 N			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
LOCKWOOD & SHARP "A"															WELL #: 91															RRCID -> 163377															COMPL. DATE 09/15/2005															TOTAL DEPTH 5950															PERF. 2072 - 2076														
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
05	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
06	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
07	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
08	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																																													
LOCKWOOD & SHARP -B-															WELL #: 14															RRCID -> 163944															COMPL. DATE 12/16/2004															TOTAL DEPTH 5370															PERF. 4850 - 4931														
04	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
08	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
09	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT									-0-																																																													
LOCKWOOD & SHARP -B-															WELL #: 54															RRCID -> 163953															COMPL. DATE 01/14/1999															TOTAL DEPTH 5450															PERF. 4861 - 4943														
04	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	1977									N		NO RPT									-0-																																																													
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	1977									N		NO RPT									-0-																																																													
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	1977									N		NO RPT									-0-																																																													
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	1977									N		NO RPT									-0-																																																													
08	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	1977									N		NO RPT									-0-																																																													
09	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-	1977									N		NO RPT									-0-																																																													

THOMPSON			//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
MYERS, A. E.			WELL #:		43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH		5605		PERF. 2273 -		2275			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
BOOTH, T. R.					WELL #:		12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		5417		PERF. 2110 -		2116	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
BOOTH, F. I. ET AL -A-					WELL #:		18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH		5550		PERF. 3448 -		3464	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
LOCKWOOD & SHARP -A-					WELL #:		85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH		5450		PERF. 2791 -		2796	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
LOCKWOOD & SHARP -A-					WELL #:		93		RRCID -> 169780		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH		5449		PERF. 2952 -		2980	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
GEORGE, A. P.					WELL #:		11		RRCID -> 172792		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH		5457		PERF. 2416 -		2418	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013																				
HP LOCKWOOD					WELL #:		1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH		7200		PERF. 1744 -		1748	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343															
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R		RRCID -> 183645		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 2046 - 2058							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH		5453 PERF. 3834 - 3854							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH		3174 PERF. 2932 - 2937							
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65		RRCID -> 187634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH		5618 PERF. 2896 - 2916							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH		4012 PERF. 2879 - 2899							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH		5450 PERF. 1636 - 1646							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID -> 200361		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4913	-	4962		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		450 X	35	-0-	-415	-0-	35 2				N	-0-			9
05		465 X	310	-0-	-155	-0-	31 1	86	2		N	175	161 1		23
							193 9								
06		450 X	237	-0-	-213	-0-	64 1	51	2		N	110	85 1		48
							1 4	121	9						
07		279 X	203	-0-	-76	-0-	41 1	22	2		N	127			175
							140 9								
08		310 X	248	-0-	-62	-0-	28 1	1	2		N	199	170 1		204
							219 9								
09		300 X	149	-0-	-151	-0-	16 1	133	9		N	121	171 1		154
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	-	1870		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	-	3398		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		30 F	RRCID -> 200966		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH	5461	PERF. 3389	-	3393		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	-	3650		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	-	2791		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001	-	3007
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		116	RRCID -> 205266	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4733	-	4779
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID -> 207056	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296	-	4361
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	-	2276
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	3461
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.			//CONT.// 89525 001 215343 WELL #: 52			ASSOCIATED RRCID -> 211196			SALVAGE COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 5522			CNTY: FORT BEND PERF. 3448 - 3458				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-						WELL #:	64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH 5610		PERF. 3472 - 3476					
04	90	N	26	-0-	-64	-0-		26	2				N	-0-					1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-		22	1	60	2		N	-0-					1
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-		84	1	66	2		N	-0-					1
								1	4										
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-		61	1	31	2		N	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-		48	1	2	2		N	-0-					1
								1	4										
*09	150	N	61	-0-	-89	-0-		59	1	1	2		N	-0-					1
								1	4										
LOCKWOOD, H. P.						WELL #:	14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BOOTH, T. R.						WELL #:	5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-						WELL #:	73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LOCKWOOD, H. P.						WELL #:	47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		94	RRCID -> 263274	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1728 - 1732		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352 - 7386		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON, SOUTH		WELL #:		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #:		6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.			WELL #:		26	RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4926 - 4936			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 4956 - 4964			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		21 L	RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5154 - 5160			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 081920		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 4050 - 4078			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		24	RRCID -> 110531		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5056 - 5062			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #:		29	RRCID -> 168012		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4814 - 4828			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3912	-	3921
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					1

JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID -> 249837	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089	-	5092
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
GARRISON LTD.		295861									
GORKA		WELL #:		1	RRCID -> 215091	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4009	-	4015
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3856	-	3866
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
GORKA-GEORGE GU		WELL #:		1	RRCID -> 225929	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 4018	-	4024
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		//CONT.//		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516						
GORKA-GEORGE GU		WELL #:		2	RRCID -> 231720	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 4359	PERF. 4018 - 4032		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
GORKA, JIM		WELL #:		1	RRCID -> 232400	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 4011 - 4024		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TIDEHAVEN (FRIIO, 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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TIDEHAVEN (9,400 FRIIO)				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		
04	23100		-0-	-0-	-23100	1582	N	-0-		-0-
05	1582 R		-0-	-0-	-1582	-0-	N	-0-		-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TIDEHAVEN (9,500 FRI0)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
TERRY-POESSEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617														
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
04	9480 #	9238	-0-	-242	-0-	9117 2	121 9	N	110					238
05	9703 #	8209	-0-	-1494	-0-	8093 2	116 9	N	105	182	1			161
06	9390 #	8969	-0-	-421	-0-	8943 2	26 9	N	24					185
07	9858 #	-0-	-0-	-9858	-0-			N	-0-					-0-
*08	9765 #	9143	-0-	-622	-0-	9034 2	109 9	N	99	188	1			104
09	8700	-0-	-0-	-8700	-0-			N	-0-					-0-
TIDEHAVEN (10,300)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
PHS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642														
04	2670 #	2230	-0-	-440	-0-	2184 2	46 9	N	42					101
05	2759 #	2296	-0-	-463	-0-	2246 2	50 9	N	45					146
06	2670 #	2331	-0-	-339	-0-	2285 2	46 9	N	42					188
07	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-					-0-
*08	2325 #	2216	-0-	-109	-0-	1964 2	252 9	N	229	189	1			270
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-					-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.														
DAWDY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
TIDEHAVEN, DEEP (FRI0 11300)														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC														
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350														
04	6570	5265	-0-	-1305	-0-	210 1	5005 2	N	45					180
05	6789	5161	-0-	-1628	-0-	210 1	4904 2	N	43	174	1			49
06	6090 #	4795	-0-	-1295	-0-	210 1	4540 2	N	41					90
07	5983 #	4699	-0-	-1284	-0-	210 1	4445 2	N	40					130
08	5704 #	4543	-0-	-1161	-0-	210 1	4290 2	N	39					169
09	5280 #	4186	-0-	-1094	-0-	210 1	3939 2	N	34					203
						37 9								
TIDEHAVEN, W (ANOM 1)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
WALLACE														
WELL #: 1 RRCID -> 243575 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9692														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				90050 500		NON-ASSOCIATED		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							
04	33677	33677	-0-	-0-	-0-	32747	2	930	9	Y	845	1184	1					363	
05	35435	35435	-0-	-0-	-0-	34360	2	1075	9	Y	977	984	1					356	
06	16957	16957	-0-	-0-	-0-	16558	2	399	9	Y	363	417	1					302	
07	8482	8482	-0-	-0-	-0-	8465	2	17	9	Y	15	202	1					115	
08	36924	36924	-0-	-0-	-0-	36626	2	298	9	Y	271	386	1					-0-	
*09	42128	42128	-0-	-0-	-0-	40841	2	1287	9	Y	1170	1170	1					-0-	
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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750															
ROBERTSON, HAZEL				WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SCHULTZ, E. "A"				WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448							
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-						-0-	
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2				N	-0-						-0-	
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2				N	-0-						-0-	
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-						-0-	
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2				N	-0-						-0-	
*09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-						-0-	
TOMBALL (COCKFIELD)				90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
GALLOWAY ENERGY CO.				293303															
BAKER, W. W.				WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23	

TOMBALL (COCKFIELD) TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.				//CONT.//	90620 023 862750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
				WELL #:	1	RRCID ->	008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL	DEPTH	5737	PERF.	5366 - 6384			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2370 N	2164	-0-	-206	-0-			2155 2	9 9	N	8					24
05		1860 N	1392	-0-	-468	-0-			1390 2	2 9	N	2					26
06		2220 N	1210	-0-	-1010	-0-			1210 2		N	-0-					26
07		2232 N	1565	-0-	-667	-0-			1562 2	3 9	N	3					29
08		1395 N	420	-0-	-975	-0-			420 2		N	-0-					29
09		1200 N	238	-0-	-962	-0-			238 2		N	-0-					29
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2					90620 069 019752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
				WELL #:	20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL	DEPTH	5613	PERF.	5266 - 5268			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	100	1	351 2		N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER, W. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	119255	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL	DEPTH	8681	PERF.	5272 - 5282			
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	189	1	596 2		N	-0-					88
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	138	1	481 2		N	-0-					88
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	290	1	552 2		N	-0-					88
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	675	1	213 2		N	-0-					88
*08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	694	1	209 2		N	-0-					88
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					88
TORTUGA OPERATING COMPANY TOMBALL GU 8					862750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS					
				WELL #:	2 C	RRCID ->	008544	COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL	DEPTH	5579	PERF.	5332 - 5345			
04		330 N	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
PETRICH, THERESA				WELL #:	5	RRCID ->	091313	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL	DEPTH	5706	PERF.	5194 - 5198			
04		1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			N	-0-					147
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					147
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					147
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					147
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					147
*09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					147
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) TANDEM ENERGY CORPORATION QUILLTER, H. -A-					90620 075 835707	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRIS					
				WELL #:	6	RRCID ->	125183	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL	DEPTH	5562	PERF.	5354 - 5363			
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06		1050 N	920	-0-	-130	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07		1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD, UP 1-5300, SE)//CONT.//										90620 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750										
TOMBALL GAS UNIT 7										WELL #:	3	RRCID ->	136444	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5390 -	5396
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		1440 #	1042	-0-	-398	-0-	1042	2				N	-0-					167		
05		1488 #	937	-0-	-551	-0-	937	2				N	-0-					167		
06		1440 #	698	-0-	-742	-0-	698	2				N	-0-					167		
07		1209 #	679	-0-	-530	-0-	679	2				N	-0-					167		
08		1116 #	774	-0-	-342	-0-	774	2				N	-0-					167		
09		1050 #	895	-0-	-155	-0-	895	2				N	-0-					167		
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)										90620 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707										
TOMBALL GU 6										WELL #:	3	RRCID ->	071536	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	5480 -	5491
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
TOMBALL GU 6										WELL #:	1	RRCID ->	190128	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	5569	PERF.	5478 -	5516
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-					-0-		
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-					-0-		
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-					-0-		
07		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3				N	-0-					-0-		
*08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3				N	-0-					-0-		
		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3				N	-0-					-0-		
TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #:	4	RRCID ->	254610	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	5429 -	5439
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					-0-		
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					-0-		
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-		
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-					-0-		
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3				N	-0-					-0-		
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750										
TOMBALL GU 7										WELL #:	2 C	RRCID ->	008584	COMPL. DATE	07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5497 -	5516
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOMBALL GU 8										WELL #:	2 T	RRCID ->	008585	COMPL. DATE	01/07/1937	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5496 -	5506
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750														
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOMBALL (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														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507														
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390														
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-				-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-				-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				-0-
TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (JACKSON 4400)				//CONT.//	90620 230	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	862750												
SCHERER, W. B.				WELL #:		RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 4214 - 4219					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM
0											CODE			CODE			BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				19
09	P&A COND	-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					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TOMBALL (K0BS)					90620 276	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: HARRIS			
AMERIC0 ENERGY RESOURCES, LLC					019752												
TOMBALL G U 2				WELL #:	16	RRCID -> 091137		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 5427 - 5449					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER				WELL #:	3	RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 5354 - 5375					
04	1657 R	1657	-0-	-0-		-0-			1657	2		N	-0-				-0-
05	1803 R	1803	-0-	-0-		-0-			1803	2		N	-0-				-0-
06	1726 R	1726	-0-	-0-		-0-			1726	2		N	-0-				-0-
07	1891 R	1891	-0-	-0-		-0-			1891	2		N	-0-				-0-
08	1965 R	1965	-0-	-0-		-0-			1965	2		N	-0-				-0-
*09	1874 R	1874	-0-	-0-		-0-			1874	2		N	-0-				-0-
LEWIS, SAM				WELL #:	7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HILLEGEIST, E. TRACT 2				WELL #:	3	RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBS)			//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750															
PETRICH, THERESA			WELL #:		4	RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH		5608	PERF. 5427 - 5449							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
HILLEGEIST, E.					WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH		5663	PERF. 5380 - 5404					
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-						70
05	372	#	286	-0-	-86	-0-	-0-	286	2				N	-0-						70
06	360	#	265	-0-	-95	-0-	-0-	265	2				N	-0-						70
07	372	#	100	-0-	-272	-0-	-0-	100	2				N	-0-						70
08	341	#	99	-0-	-242	-0-	-0-	99	2				N	-0-						70
09	330	#	198	-0-	-132	-0-	-0-	198	2				N	-0-						70
BURLINGTON RI RR					WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5585	PERF. 5531 - 5585			
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)					90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707															
TOMBALL GU 9					WELL #:		6	RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH		10200	PERF. 5936 - 5941					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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					
04	5340	#	2912	-0-	-2428	-0-	-0-	2010	3	902	9	N	820	809	1		1	8		67
05	5518	#	3034	-0-	-2484	-0-	-0-	2038	3	996	9	N	905	904	1		2	8		66
06	3300	#	2899	-0-	-401	-0-	-0-	1947	3	952	9	N	865	810	1		5	8		116
07	3410	#	2778	-0-	-632	-0-	-0-	1828	3	950	9	N	864	795	1		1	8		184
08	3348	#	3012	-0-	-336	-0-	-0-	2009	3	1003	9	N	912	832	1		3	8		261
09	2940	#	2836	-0-	-104	-0-	-0-	1878	3	958	9	N	871	847	1		2	8		283
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					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2				Y	-0-					-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2				Y	-0-					-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2				Y	-0-					-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2				Y	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2				Y	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2				Y	-0-					-0-	
MAGNOLIA REALTY				WELL #: 1	RRCID -> 189303				COMPL. DATE 05/22/2002				TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750															
MARTENS, HULDA				WELL #: 2	RRCID -> 153976				COMPL. DATE 04/25/1995				TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745						
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83 2				Y	-0-					-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-		73 2				Y	-0-					-0-	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-		81 2				Y	-0-					-0-	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-		78 2				Y	-0-					-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70 2				Y	-0-					-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-		68 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-		100 1 316 2			N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-		157 1 548 2			N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-		337 1 640 2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4912	-0-	1812	1812		3732 1 1180 2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3826	-0-	726	2538		2986 1 840 2			N	-0-			-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	1578					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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (MIOCENE 2400)				90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
TOMBALL G U 2				WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
COLEMAN, O/A, C.L.				WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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				
04	420 #	336	-0-	-84	-0-		336 2			N	-0-			-0-
05	434 #	354	-0-	-80	-0-		354 2			N	-0-			-0-
06	420 #	274	-0-	-146	-0-		274 2			N	-0-			-0-
07	403 #	281	-0-	-122	-0-		281 2			N	-0-			-0-
08	403 #	296	-0-	-107	-0-		296 2			N	-0-			-0-
09	330 #	295	-0-	-35	-0-		295 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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)				//CONT.//	90620 552	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	862750												
HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712					
M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)					90620 553	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
SCHERER, W. B.				WELL #:	9	RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 2726 - 2731					
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2				Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2				Y	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				Y	-0-					-0-
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOMBALL (MIOCENE 3320)					90620 557	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752												
TOMBALL GU 1				WELL #:	14	RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337					
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	2	N	-0-						-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	2	N	-0-						-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-						-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	55	1	17	2	N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT						-0-
TOMBALL GAS UNIT #2				WELL #:	1D	RRCID -> 193084		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 3366 - 3368					
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	N	-0-						-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	-0-						-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-						-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	53	1	17	2	N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOMBALL GU 2			WELL #: 7		RRCID -> 173480		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3420 - 3424						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETRICH, THERESA			WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3460 - 3470						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOMBALL (PETRICH, NW.)			90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
TOMBALL G U 2			WELL #: 19		RRCID -> 052223		COMPL. DATE 12/31/1968		TOTAL DEPTH 5563		PERF. 5462 - 5468						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750														
MARTENS, HULDA			WELL #: 1		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5440 - 5455						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750					
MARTENS, HULDA			WELL #:	RRCID -> 069380	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH	5678	PERF. N/A
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			17
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995								

HILLEGEIST, E. TR. 2			WELL #:	2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606 PERF. 5522 - 5538
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

TOMBALL (STRAY 5300)			90620 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707					
TOMBALL GU 16			WELL #:	1	RRCID -> 099515	COMPL. DATE 12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TOMBALL (VICKSBURG 4050)				90620 927	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
TOMBALL GAS UNIT 2				WELL #:	1X	RRCID -> 173583		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4032 - 4038				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
MAGNOLIA REALTY				WELL #:	3	RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 3922 - 3930				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TOMBALL (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				
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5	58	1		23	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-				23	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				23	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				23	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				23	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23	
KOBS A				WELL #:	1	RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835				
04	1890 X	157	-0-	-1733	-0-	143	2	14	9	Y	13	128	1		48	
05	1426 X	408	-0-	-1018	-0-	383	2	25	9	Y	23				71	
06	660 X	193	-0-	-467	-0-	193	2			Y	-0-				71	
07	310 X	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-				71	
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				71	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				71	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
TOMBALL GAS UNIT 9				WELL #:	15	RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

TOMBALL (WILCOX 8400)				//CONT.//	90620 943	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410	-	8439		
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	
04	60 X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					17	
05	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					17	
06	60 X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					17	
07	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					17	
08	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					17	
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818	-	8838		
04	1680 #	1480	-0-	-200	-0-	1480	3			N	-0-					-0-	
05	1736 #	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			N	-0-					-0-	
06	1680 #	1522	-0-	-158	-0-	1522	3			N	-0-					-0-	
07	1736 #	1361	-0-	-375	-0-	1361	3			N	-0-					-0-	
08	1736 #	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					-0-	
*09	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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		
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	136	2	12	9	N	11	174	1			191	
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	160	2	9	9	N	8					199	
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	40	2	24	9	N	22					221	
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	64	2	39	9	N	35					256	
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	76	2	15	9	N	14					270	
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	82	2	19	9	N	17					287	

TOMBALL, SE. (11700)													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B2	EXT	-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													
04	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2965	2	42	9	N	38	190
05	3441	X	2906	-0-	-535	-0-	2863	2	43	9	N	39	229
06	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	2783	2	34	9	N	31	260
07	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	2844	2	15	9	N	14	274
08	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	2671	2	66	9	N	60	156
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-	2621	2	42	9	N	38	194
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748													
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	525	2	35	9	N	32	184
05	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	2			N	-0-	184
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	184
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8	25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
TOMBALL, SE. (12,250)													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874													
04	1770	X	1252	-0-	-518	-0-	1235	2	17	9	N	15	79
05	1612	X	1302	-0-	-310	-0-	1285	2	17	9	N	15	94
06	1410	X	1231	-0-	-179	-0-	1216	2	15	9	N	14	108
07	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	1260	2	14	9	N	13	121
08	1426	X	1352	-0-	-74	-0-	1343	2	9	9	N	8	129
*09	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12	141
TOMBALL, WEST (HOCKLEY)													
TORTUGA OPERATING COMPANY													
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750												
TRESELER, LILLIE				WELL #:		2	RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4363 - 4366					
M	ALLOW CODE	GAS 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			
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-			
09	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					
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2				N	-0-			-0-			
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2				N	-0-			-0-			
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2				N	-0-			-0-			
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2				N	-0-			-0-			
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2				N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-			
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2				N	-0-			-0-			
TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424					
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-			-0-			
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-			-0-			
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-			-0-			
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-			-0-			
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-			
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-			-0-			
TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRI0)				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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	139	172	1	125			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	143	171	1	97			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	178	174	1	101			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	149	174	1	76			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76			
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					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			

TRANS-TEX (3000 CAT.) HOLLIMON OIL CORPORATION WEGENHOFT, I. W.										90970 497 393345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WELL #: 1										RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072		- 3190					
M	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					
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
VIPER S.W.D., LLC BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT										886209		WELL #: 1		RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 2965		- 2968	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TREASURE ISLE (ALIBEL) REEF EXPLORATION, L.P. HALLS BAYOU RANCH										91016 025 697952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
WELL #: 2S										RRCID -> 155088		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 13713		PERF.13136		- 13158					
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
STATE OF TEXAS										WELL #: 2		RRCID -> 161204		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 14875		PERF.14435		- 14455			
04	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013													
HALLS BAYOU RANCH										WELL #: 8R		RRCID -> 184768		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13298		- 13318			
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013													
TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) REEF EXPLORATION, L.P. HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT										91016 050 697952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
WELL #: 1										RRCID -> 152241		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 17540		PERF.11630		- 11770					
04	2730 X	2357		-0-	-373	-0-		51	1	2306	2	Y	-0-					-0-					
05	2745 X	2745		-0-	-0-	-0-		53	1	2692	2	Y	-0-					-0-					
06	2174 N	2174		-0-	-0-	-0-		43	1	2131	2	Y	-0-					-0-					
07	2690 N	2690		-0-	-0-	-0-		53	1	2637	2	Y	-0-					-0-					
08	2759 N	779		-0-	-1980	-0-		44	1	735	2	Y	-0-					-0-					
*09	2287 N	2287		-0-	-0-	-0-		51	1	2236	2	Y	-0-					-0-					
HALLS BAYOU RANCH										WELL #: 2S		RRCID -> 156073		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 13713		PERF.12179		- 12280			
04	180 N	180		-0-	-0-	-0-		42	1	138	2	Y	-0-					-0-					
05	186 N	186		-0-	-0-	-0-		43	1	143	2	Y	-0-					-0-					
06	161 N	161		-0-	-0-	-0-		40	1	121	2	Y	-0-					-0-					
07	167 N	167		-0-	-0-	-0-		43	1	124	2	Y	-0-					-0-					
08	187 N	187		-0-	-0-	-0-		43	1	144	2	Y	-0-					-0-					
*09	200 N	200		-0-	-0-	-0-		42	1	158	2	Y	-0-					-0-					

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		//CONT.//		91016 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON	
REEF EXPLORATION, L.P.		//CONT.//		697952						
HALLS BAYOU RANCH "3"		WELL #:		3	RRCID -> 159234		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 13008 PERF.11726 - 11835	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2013 - P & A 04-03-13										

STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID -> 159433		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 14036 PERF.12760 - 12880	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	87368		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013										

HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	92 1	304 2	Y	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	95 1	314 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	89 1	267 2	Y	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	95 1	271 2	Y	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	95 1	315 2	Y	-0-	-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	92 1	347 2	Y	-0-	-0-

HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 179149		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 14035 PERF.12508 - 12534	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013										

STATE OF TEXAS		WELL #:		3	RRCID -> 203350		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11339 - 12934	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALLS BAYOU RANCH TR. 4 UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 218699		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 15398 PERF.12082 - 13169	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)														
REEF EXPLORATION, L.P.														
HALLS BAYOU RANCH "A"														
		//CONT.//		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
		//CONT.//		697952										
		WELL #:		1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312				
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
04	8280 X	6986	-0-	-1294	-0-	498	1	6295	2	Y	175	178	1	73
05	8556 X	7463	-0-	-1093	-0-	193	9	6749	2	Y	181	156	1	98
06	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	515	1	8194	2	Y	232	175	1	155
07	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	199	9	8212	2	Y	208	162	1	201
08	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	498	1	7484	2	Y	195	197	1	199
*09	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	255	9	6961	2	Y	183	176	1	206
						515	1							
						229	9							
						215	9							
						498	1							
						201	9							
TREASURE ISLE ("S" SAND)														
REEF EXPLORATION, L.P.														
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT														
				91016 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
				697952										
		WELL #:		1		RRCID -> 140380		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY (EDWARDS)														
HOUSTON PETROLEUM COMPANY														
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.														
				91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
				404500										
		WELL #:		2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRINITY BAY (F-4)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
TRINITY BAY STATE UNIT 1														
				91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
				293371										
		WELL #:		112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1														
				85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4)															CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC																
TRINITY BAY STATE UNIT 1																
				//CONT.//		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL						
				//CONT.//		293371										
		WELL #:		74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7605 - 7611				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRINITY BAY (FRIO 3)															CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC																
TRINITY BAY STATE UNIT 1																
				91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL								
				293371												
		WELL #:		85 D		RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7477 - 7517				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRINITY BAY STATE UNIT 1																
				91264 42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7524 - 7543				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)															CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC																
TRINITY BAY STATE UNIT 1																
				91264 186		ASSOCIATED		ONE WELL								
				293371												
		WELL #:		38		RRCID -> 136885		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 7610 - 7614				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-				8	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	NO RPT				8	
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)															CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC																
TRINITY BAY STATE UNIT 1																
				91264 217		ASSOCIATED		49B								
				293371												
		WELL #:		87 F		RRCID -> 087402		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7624 - 7636				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRINITY BAY (FRIO 7)															CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC																
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1																
				91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL								
				293371												
		WELL #:		87 H		RRCID -> 101325		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7727 - 7751				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 12)			91264 589	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371					
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 79 D	RRCID -> 061519	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8089 - 8093	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY 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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #: 111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8252 - 8303	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM			448030					
STATE TRACT 18-19 D			WELL #:	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038 - 8044	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38

RECLASSIFIED TO OIL

02/10/1992

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71			
PLUGGED AND ABANDONED_____													09/01/2005						
TRULL (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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
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	
04	31200	19507	-0-	-11693	222077	651	1	15682	3	N	2885	2567	1			529			
						3174	9												
05	32240	16841	-0-	-15399	206678	673	1	12935	3	N	2939	3118	1			350			
						3233	9												
06	31200	18302	-0-	-12898	193780	656	1	14668	3	N	2707	2436	1	6	8	615			
						2978	9												
07	32240	18284	-0-	-13956	179824	678	1	14729	3	N	2615	2931	1			299			
						2877	9												
08	32240	19656	-0-	-12584	167240	678	1	15734	3	N	2949	2945	1			303			
						3244	9												
09	DLQ G-10	16456	-0-	16456	183696	13581	3	2875	9	N	2614	2573	1			344			
TURTLE BAY (HET 6000)													91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS													661328						
MIDDLETON, A. D.													WELL #:	5	RRCID -> 047633	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 6598	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

TURTLE BAY (LOTZ 6500)													91959 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
PHANTOM OIL & GAS													661328					
COOPER, WILLIAM HEIRS													WELL #: 3	RRCID -> 091665	COMPL. DATE 03/28/1980	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6496 - 6506	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE						EOM
																		BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
PATTILLO, W. L.													WELL #: 4	RRCID -> 114790	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6522 - 6529	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777								N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777								N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777								N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777								N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777								N	NO RPT				-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
TURTLE BEACH (VICKSBURG)													91981 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
SPINDLETOP DRILLING CO.													809924					
STATE TRACT 39A													WELL #: 1	RRCID -> 246289	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10602	PERF. 11111 - 11148	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-	24 1			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				142

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT			91983 500 416330			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
WELL #:			1			RRCID -> 266215			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14820	4441	-0-	-10379		42075		58 1 78 9	4305	2	N	71		1 8			324
05	15314	3142	-0-	-12172		29903		184 1 36 9	2922	2	N	33		3 8			354
06	14820	4047	-0-	-10773		19130		240 1 68 9	3739	2	N	62					416
07	15314	3796	-0-	-11518		7612		240 1 37 9	3519	2	N	34		355 1			95
08	11286 R	3674	-0-	-7612		-0-		248 1 62 9	3364	2	N	56		2 8			149
*09	3303	3303	-0-	-0-		-0-		240 1 44 9	3019	2	N	40					189
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012																	
TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. BATCHELDER ET AL			91983 585 448039			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
WELL #:			1			RRCID -> 212150			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					26
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012																	
TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL			92053 664 815131			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
WELL #:			1			RRCID -> 140750			COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996																	
ULRICH (COCHRAN SAND) LGDC CORPORATION SHMIDL-BROOKS			92360 100 500227			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
WELL #:			1A			RRCID -> 215744			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11514 PERF. 11384 - 11434					
04	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
05	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
06	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
07	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
08	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
09	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996																	
ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH			92360 687 521516			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
WELL #:			3			RRCID -> 129832			COMPL. DATE 06/14/1989			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10802 - 10860					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH				92360 690 521516 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10930 - 10959									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
NASH, HANNAH				WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10663 - 10684							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
NASH, HANNAH				WELL #: 4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 5650 - 5738							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING MURFF, BILLY				664125 WELL #: 4		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188							
04	6300	5359	-0-	-941		-0-	5062	3	297	9	Y	270	386	1					304
05	6324 #	5341	-0-	-983		-0-	5029	3	312	9	Y	284	384	1					204
06	5957 R	5957	-0-	-0-		-0-	5629	3	328	9	Y	298	127	1					375
07	6013 R	6013	-0-	-0-		-0-	5696	3	317	9	Y	288	595	1					68
08	5952 #	5831	-0-	-121		-0-	5517	3	314	9	Y	285	241	1					112
09	5970 #	5710	-0-	-260		-0-	5396	3	314	9	Y	285	247	1					150
ULRICH (YEGUA 2A) ALLIED-GULF ENERGY, LLC MORRISON-FLANAGAN				92360 700 014481 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
				RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10542 - 10848									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	17						74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						74
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	68						142
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	46						188
MARQUEE CORPORATION COCHRAN, STEVEN T.				526675 WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10896 - 10905							
04	1620 X	1528	-0-	-92		-0-	1456	2	72	9	N	65	179	1					132
05	1695 X	1695	-0-	-0-		-0-	1589	2	106	9	N	96							228
06	1590 X	1556	-0-	-34		-0-	1481	2	75	9	N	68							296
07	1643 X	1477	-0-	-166		-0-	1387	2	90	9	N	82	176	1					202
08	1705 X	1047	-0-	-658		-0-	966	2	81	9	N	74	191	1					85
09	1650 X	847	-0-	-803		-0-	753	2	94	9	N	85							170

ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125															
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 204707		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 11416							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	10470	#	9479	-0-	-991	-0-		9322	3	157	9	Y	143	174	1			135	
05	7711	R	7711	-0-	-0-	-0-		7555	3	156	9	Y	142	181	1			96	
06	9630	#	6908	-0-	-2722	-0-		6789	3	119	9	Y	108	60	1			144	
07	13364	R	13364	-0-	-0-	-0-		13131	3	233	9	Y	212	319	1			37	
08	10233	R	10233	-0-	-0-	-0-		10058	3	175	9	Y	159	134	1			62	
*09	10897	R	10897	-0-	-0-	-0-		10680	3	217	9	Y	197	161	1			98	

ULRICH, E. (YEGUA 2A)				92361 495	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
MARQUEE CORPORATION				526675									
GULF LAND & INVESTMENT CO.				WELL #:	1	RRCID -> 214759	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL	DEPTH	13696	PERF.12026	- 12056
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8		140
05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	577	2	51	9	N	46		186
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11		197
07	651 X	540	-0-	-111	-0-	537	2	3	9	N	3	113 1	87
08	651 X	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-		87
09	630 X	478	-0-	-152	-0-	471	2	7	9	N	6		93

KENSINGER				WELL #:	1	RRCID -> 246590	COMPL.	DATE 11/26/2008	TOTAL	DEPTH	13642	PERF.13118	- 13210		
04	130380	X	124513	-0-	-5867	-0-	122351 1109 9	2	1053	4	N	1008	953	1	543
05	134726	X	131051	-0-	-3675	-0-	129800 987 9	2	264	4	N	897	951	1	489
06	124167	X	124167	-0-	-0-	-0-	123004 944 9	2	219	4	N	858	1157	1	190
07	128650	X	113191	-0-	-15459	-0-	111988 1022 9	2	181	4	N	929	868	1	251
08	131037	X	124338	-0-	-6699	-0-	123287 766 9	2	285	4	N	696	558	1	389
09	INC G-10		98571	-0-	98571	98571	97560 760 9	2	251	4	N	691	739	1	341

UMBRELLA POINT (F- 9)				92388 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC				748009					
TEXAS STATE TRACT 87				WELL #:	11-L	RRCID -> 140960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9

UMBRELLA POINT (F-28)													CNTY: CHAMBERS	
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 86														
WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		CODE			CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)													CNTY: CHAMBERS	
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 72														
WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559														
04	17040	10521	-0-	-6519	90622	1401	1	9116	2	Y	4	32	1	236
						4	9							
05	17608	-0-	-0-	-17608	73014					Y	-0-			236
06	17040	-0-	-0-	-17040	55974					Y	9	127	1	118
07	17608	-0-	-0-	-17608	38366					Y	8	35	1	91
08	17298 #	NO RPT	-0-	-17298	21068					Y	NO RPT			91
*09	360	-0-	-0-	-360	20708					Y	-0-			91

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)													CNTY: CHAMBERS	
DAVIS PETROLEUM CORP.														
STATE TRACT 75 "N"														
WELL #: 2 RRCID -> 163951 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9897 - 10012														
04	9861 X	2625	-0-	-7236	-0-	154	1	2471	2	Y	-0-	77	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2013 - PLUGGED 04-20-2013														

SANDRIDGE OFFSHORE, LLC														
STATE TRACT 74														
WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 86														
WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLES (FRIO)													CNTY: WHARTON	
GOLDENROD GAS, INC.														
GOFF														
WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556														
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-			-0-
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	1			N	-0-			-0-
09	390 N	103	-0-	-287	-0-	103	1			N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP			015721									
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1283 1	3921 2	Y	3	6 1		1
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	1174 1	3928 2	Y	8	7 1		2
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1125 1	2958 2	Y	3	3 1		2
07	5394 X	4181	-0-	-1213	-0-	1416 1	2761 2	Y	4	3 1		3
08	5394 X	3991	-0-	-1403	-0-	1367 1	2620 2	Y	4	3 1		4
09	5220 X	3900	-0-	-1320	-0-	1275 1	2619 2	Y	5	4 1		5
						3 9						
						9 9						
						3 9						
						4 9						
						4 9						
						6 9						

LANGHAM, EMILY -A-			WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-			WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10930 - 11012	
04	2250 X	344	-0-	-1906	-0-	270 1	74 2	Y	-0-			-0-
05	1736 X	928	-0-	-808	-0-	922 1	6 9	Y	5	4 1		1
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652 1	3 9	Y	3	2 1		2
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576 1	6 9	Y	5	3 1		4
08	930 N	740	-0-	-190	-0-	671 1	61 2	Y	7	5 1		6
						8 9						
*09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031 1	6 9	Y	5	6 1		5

LANGHAM, EMILY -A-			WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388	
04	2160 N	1104	-0-	-1056	-0-	1076 1	28 9	Y	25	51 1		7
05	2015 N	1634	-0-	-381	-0-	1163 1	429 2	Y	38	35 1		10
						42 9						
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1038 1	595 2	Y	19	17 1		12
						21 9						
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1159 1	788 2	Y	15	16 1		11
						17 9						
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1188 1	864 2	Y	18	13 1		16
						20 9						
*09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1247 1	865 2	Y	20	15 1		21
						22 9						

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721													
LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846													
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842													
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	629	1	2402 2	Y	64	50 1		59
						70	9						
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	679	1	2282 2	Y	77	100 1		36
						85	9						
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	685	1	1737 2	Y	55			91
						61	9						
07	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	713	1	1612 2	Y	64	95 1		60
						70	9						
08	3193 X	2427	-0-	-766	-0-	717	1	1673 2	Y	34			94
						37	9						
09	3090 X	2192	-0-	-898	-0-	661	1	1494 2	Y	34	82 1		46
						37	9						
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067													
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	1294	1	2423 2	Y	78	62 1		71
						86	9						
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	1475	1	2483 2	Y	94	122 1		43
						103	9						
06	3360 X	3316	-0-	-44	-0-	1265	1	1956 2	Y	86			129
						95	9						
07	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	1391	1	2170 2	Y	125	136 1		118
						138	9						
08	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	1263	1	2095 2	Y	75			193
						83	9						
09	3930 X	3256	-0-	-674	-0-	1169	1	2006 2	Y	74	169 1		98
						81	9						
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080													
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	978	1	1286 2	Y	3	6 1		1
						3	9						
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1030	1	1084 2	Y	5	5 1		1
						6	9						
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	915	1	1008 2	Y	3	2 1		2
						3	9						
07	2356 N	2025	-0-	-331	-0-	967	1	1054 2	Y	4	3 1		3
						4	9						
08	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	932	1	958 2	Y	4	3 1		4
						4	9						
09	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	837	1	922 2	Y	5	4 1		5
						6	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	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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LANGHAM, EMILY -B-				WELL #:	5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10396	- 10404					
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	2679	1	739	2	Y	338	360	1					137	
						372	9												
05	3751 X	3139	-0-	-612	-0-	2668	1	76	2	Y	359	355	1					141	
						395	9												
06	3510 X	2823	-0-	-687	-0-	2527	1	296	9	Y	269	181	1					229	
07	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	2684	1	12	2	Y	271	352	1					148	
						298	9												
08	3906 X	3151	-0-	-755	-0-	2680	1	231	2	Y	218	177	1					189	
						240	9												
*09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2357	1	252	9	Y	229	356	1					62	

LANGHAM, W. W. -D-				WELL #:	3	RRCID ->	193090	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.11060	- 11076					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
09	14B2 EXT	-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					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10948	- 11006					
04	5340 X	5330	-0-	-10	-0-	1627	1	3695	2	Y	7	16	1					2	
						8	9												
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	1904	1	3765	2	Y	10	9	1					3	
						11	9												
06	4800 X	4609	-0-	-191	-0-	1692	1	2910	2	Y	6	5	1					4	
						7	9												
07	5518 X	4384	-0-	-1134	-0-	1672	1	2703	2	Y	8	6	1					6	
						9	9												
08	5673 X	4409	-0-	-1264	-0-	1575	1	2824	2	Y	9	7	1					8	
						10	9												
09	5490 X	4239	-0-	-1251	-0-	1456	1	2772	2	Y	10	7	1					11	
						11	9												

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
04	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	1685	1	6190	2	Y	6	13	1	2
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	1726	1	5544	2	Y	10	9	1	3
06	5670 X	5343	-0-	-327	-0-	1514	1	3822	2	Y	6	5	1	4
07	8153 X	5219	-0-	-2934	-0-	1442	1	3768	2	Y	8	6	1	6
08	8153 X	5431	-0-	-2722	-0-	1579	1	3842	2	Y	9	7	1	8
09	7890 X	4693	-0-	-3197	-0-	1457	1	3225	2	Y	10	7	1	11
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
04	4620 X	2615	-0-	-2005	-0-	1084	1	1514	2	Y	15	29	1	4
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	1212	1	2682	2	Y	31	27	1	8
06	3060 X	1974	-0-	-1086	-0-	1084	1	868	2	Y	20	15	1	13
07	3162 X	2696	-0-	-466	-0-	1210	1	1461	2	Y	23	19	1	17
08	3937 X	2994	-0-	-943	-0-	1410	1	1560	2	Y	22	19	1	20
09	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	1061	1	2511	2	Y	23	18	1	25
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144														
04	3450 X	2468	-0-	-982	-0-	1109	1	1308	2	Y	46	106	1	13
05	3348 X	2739	-0-	-609	-0-	1099	1	1560	2	Y	73	67	1	19
06	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	944	1	350	2	Y	24	28	1	15
07	2883 X	1133	-0-	-1750	-0-	687	1	424	2	Y	20	20	1	15
08	2883 X	1060	-0-	-1823	-0-	869	1	167	2	Y	22	17	1	20
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	906	1	726	2	Y	27	18	1	29
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890														
04	3330 X	2162	-0-	-1168	-0-	1225	1	929	2	Y	7	19	1	2
05	2139 X	2044	-0-	-95	-0-	1331	1	698	2	Y	14	12	1	4
06	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	1135	1	417	2	Y	8	7	1	5
07	2232 X	1819	-0-	-413	-0-	1177	1	624	2	Y	16	9	1	12
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	1219	1	1066	2	Y	15	13	1	14
*09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1136	1	998	2	Y	13	13	1	14

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 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
04	3930 X	3084	-0-	-846	-0-	1134 58 9	1	1892	2	Y	53	110	1		15
05	3844 X	3216	-0-	-628	-0-	1043 105 9	1	2068	2	Y	95	85	1		25
06	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	1163 52 9	1	1630	2	Y	47	42	1		30
07	3844 X	2161	-0-	-1683	-0-	1019 53 9	1	1089	2	Y	48	42	1		36
08	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	1006 48 9	1	1375	2	Y	44	40	1		40
09	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	1058 43 9	1	1068	2	Y	39	37	1		42
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215															
04	40436 X	40436	-0-	-0-	-0-	3713 866 9	1	35857	2	Y	787	602	1		217
05	20976 X	20976	-0-	-0-	-0-	2526 325 9	1	18125	2	Y	295	434	1		78
06	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	2213 129 9	1	8082	2	Y	117	121	1		74
07	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	2297 114 9	1	5779	2	Y	104	101	1		77
08	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	2332 119 9	1	6114	2	Y	108	86	1		99
09	18570 X	7768	-0-	-10802	-0-	2113 114 9	1	5541	2	Y	104	90	1		113
EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10982 - 11073															
04	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	1775 24 9	1	5914	2	Y	22	41	1		6
05	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	1762 53 9	1	5807	2	Y	48	41	1		13
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	1532 31 9	1	3991	2	Y	28	23	1		18
07	6169 X	5450	-0-	-719	-0-	1637 43 9	1	3770	2	Y	39	28	1		29
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	1745 47 9	1	4713	2	Y	43	33	1		39
09	7710 X	5265	-0-	-2445	-0-	1454 51 9	1	3760	2	Y	46	36	1		49
EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014															
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	1459 6 9	1	3429	2	Y	5	11	1		1
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	1520 9 9	1	2666	2	Y	8	7	1		2
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1432 6 9	1	2737	2	Y	5	4	1		3
07	5053 X	3869	-0-	-1184	-0-	1620 9 9	1	2240	2	Y	8	5	1		6
08	5053 X	4339	-0-	-714	-0-	1657 10 9	1	2672	2	Y	9	7	1		8
09	4890 X	3563	-0-	-1327	-0-	1331 9 9	1	2223	2	Y	8	7	1		9

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP															
EMILY LANGHAM A															
WELL #: 16															
RRCID -> 259641															
COMPL. DATE 12/08/2011															
TOTAL DEPTH 11659														PERF.11012 - 11088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6090 X	4069	-0-	-2021	-0-	1611	1	2441	2	Y	15	30	1		4
05	5518 X	2916	-0-	-2602	-0-	1508	1	1383	2	Y	23	21	1		6
06	5340 X	2993	-0-	-2347	-0-	1586	1	1386	2	Y	19	13	1		12
07	5518 X	2636	-0-	-2882	-0-	1527	1	1067	2	Y	38	22	1		28
08	4805 X	3511	-0-	-1294	-0-	1690	1	1793	2	Y	25	30	1		23
*09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1662	1	2435	2	Y	32	21	1		34
						35	9								
LANGHAM, EMILY A															
WELL #: 18															
RRCID -> 260042															
COMPL. DATE 08/04/2010															
TOTAL DEPTH 11657														PERF.11067 - 11190	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	10094	-0-	10094	10094	2084	1	8009	2	Y	1				1
07	T. A.	6009	-0-	6009	16103	2066	1	3943	2	Y	-0-	1	1		-0-
08	T. A.	2510	-0-	2510	18613	1438	1	1072	2	Y	-0-				-0-
*09	21420 X	2807	-0-	-18613	-0-	1216	1	1591	2	Y	-0-				-0-
EMILY LANGHAM "A"															
WELL #: 20ST															
RRCID -> 261185															
COMPL. DATE 09/23/2010															
TOTAL DEPTH 12500														PERF.11144 - 11150	
04	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	1723	1	8791	2	N	74	241	1		68
05	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	2054	1	10606	2	N	116	131	1		53
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	1646	1	4607	2	N	46				99
07	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	2141	1	7087	2	N	69	103	1		65
08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1931	1	5176	2	N	49				114
*09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1312	1	2869	2	N	27	100	1		41
						30	9								
EMILY LANGHAM A															
WELL #: 19															
RRCID -> 262246															
COMPL. DATE 01/06/2011															
TOTAL DEPTH 11672														PERF.11135 - 11172	
04	3330 X	2755	-0-	-575	-0-	1232	1	1516	2	N	6	11	1		2
05	3286 X	2871	-0-	-415	-0-	1301	1	1559	2	N	10	9	1		3
06	2700 X	1928	-0-	-772	-0-	1104	1	817	2	N	6	5	1		4
07	2852 X	1934	-0-	-918	-0-	1095	1	830	2	N	8	6	1		6
08	2883 X	2067	-0-	-816	-0-	1208	1	849	2	N	9	7	1		8
*09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1167	1	865	2	N	10	7	1		11
						11	9								

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: SAN JACINTO	
ALTA MESA SERVICES, LP														
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11128 - 11186														
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	
04	2070 X	1622	-0-	-448	-0-	1136	1	480	2	N	5	11	1	1
05	2108 N	1679	-0-	-429	-0-	1185	1	488	2	N	5	5	1	1
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	999	1	677	2	N	3	2	1	2
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1016	1	1052	2	N	6	4	1	4
08	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1079	1	531	2	N	7	5	1	6
*09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1034	1	800	2	N	10	6	1	10
						11	9							
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414														
04	3330 X	2497	-0-	-833	-0-	1601	1	787	2	N	99	197	1	27
05	3596 X	2879	-0-	-717	-0-	1759	1	977	2	N	130	123	1	34
06	3480 X	2221	-0-	-1259	-0-	1505	1	647	2	N	63	57	1	40
07	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	1732	1	1558	2	N	77	60	1	57
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	1552	1	1762	2	N	75	63	1	69
*09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	1413	1	1440	2	N	77	63	1	83
						85	9							
ERNEST COCHRAN TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALLOWAY ENERGY CO.														
TURNER, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGHAM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBANA (4240)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
BRENDA LEE LANGHAM SWD														
					92751 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					015721						CNTY: SAN JACINTO			
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)														
ALLIED-GULF ENERGY, LLC														
LGDC CORP SWD														
					92806 465	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					014481						CNTY: JEFFERSON			
WELL #:					2	RRCID -> 175272					COMPL. DATE 07/11/2003			
											TOTAL DEPTH 15229			
											PERF. 3078 - 5500			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEED, T. ET AL														
WELL #:					6	RRCID -> 192747					COMPL. DATE 12/25/2011			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 8118 - 8126			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LGDC CORP SWD														
WELL #:					3	RRCID -> 214701					COMPL. DATE 09/30/2005			
											TOTAL DEPTH 8825			
											PERF. 4470 - 5460			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VACATION (YEGUA 4\5)														
BOPCO, L.P.														
VAN DEVENTER GAS UNIT														
					92893 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					082967						CNTY: LIBERTY			
WELL #:					1	RRCID -> 254240					COMPL. DATE 05/28/2012			
											TOTAL DEPTH 11520			
											PERF. 11188 - 11198			
04	8910 X	6940	-0-	-1970	-0-	1242 1	4038 2	Y	1509	1298 1	1 8	518		
05	8711 X	6589	-0-	-2122	-0-	1660 9	3918 2	Y	1274	1351 1		441		
06	7920 X	6612	-0-	-1308	-0-	1270 1	3671 2	Y	1553	1546 1		448		
07	8184 X	6365	-0-	-1819	-0-	1401 9	3591 2	Y	1361	1348 1		461		
08	7533 X	6142	-0-	-1391	-0-	1233 1	3440 2	Y	1296	1506 1		251		
09	6000 X	5881	-0-	-119	-0-	1708 9	3231 2	Y	1301	1161 1		391		
						1277 1								
						1497 9								
						1276 1								
						1426 9								
						1219 1								
						1431 9								

VACATION (YEGUA 4\5)														
BOPCO, L.P.														
DANIEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228														
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
04	7860 X	5904	-0-	-1956	-0-	1068 1	3473 2	Y	1239	1232	1			354
05	8091 X	5843	-0-	-2248	-0-	1363 9	3447 2	Y	1163	1356	1			161
06	6750 X	5417	-0-	-1333	-0-	1117 1	3207 2	Y	1030	964	1			227
07	6913 X	5357	-0-	-1556	-0-	1279 9	3122 2	Y	1023	963	1			287
08	6479 X	5180	-0-	-1299	-0-	1077 1	2995 2	Y	976	996	1			267
09	5910 X	5043	-0-	-867	-0-	1133 9	2890 2	Y	965	965	1			267
						1110 1								
						1125 9								
						1074 9								
						1091 1								
						1062 9								
VAN METER (YEGUA, LOWER)														
CHOICE EXPLORATION, INC.														
VILLAGE CREEK SP GU														
WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868														
04	74266 X	74266	-0-	-0-	-0-	71744 2	2522 9	N	2293	2293	1			-0-
05	81449 X	81449	-0-	-0-	-0-	78803 2	2646 9	N	2405	2405	1			-0-
06	74208 X	74208	-0-	-0-	-0-	71699 2	2509 9	N	2281	2281	1			-0-
07	76756 X	71003	-0-	-5753	-0-	68738 2	2265 9	N	2059	2059	1			-0-
08	81437 X	68609	-0-	-12828	-0-	66392 2	2217 9	N	2015	2015	1			-0-
*09	76369 X	76369	-0-	-0-	-0-	74405 2	1964 9	N	1785	1785	1			-0-
VILLAGE CREEK SP GU														
WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268														
04	107010 X	88183	-0-	-18827	-0-	85393 2	2790 9	N	2536	2351	1			898
05	108004 X	89187	-0-	-18817	-0-	86749 2	2438 9	N	2216	2415	1			699
06	92010 X	81890	-0-	-10120	-0-	79332 2	2558 9	N	2325	2319	1			705
07	95077 X	83362	-0-	-11715	-0-	80998 2	2364 9	N	2149	2158	1			696
08	92008 X	81803	-0-	-10205	-0-	79601 2	2202 9	N	2002	2167	1			531
09	79620 X	63217	-0-	-16403	-0-	61262 2	1955 9	N	1777	1871	1			437
VAN METER (YEGUA EY CONS.)														
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC														
RILEY, PAT ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016														
04	36317 X	36317	-0-	-0-	-0-	35701 2	616 9	N	560	565	1			177
05	47322 X	47322	-0-	-0-	-0-	46871 2	451 9	N	410	265	1			322
06	62220 X	34889	-0-	-27331	-0-	34481 2	408 9	N	371	531	1			162
07	53475 X	27001	-0-	-26474	-0-	26670 2	331 9	N	301	176	1			287
08	47337 X	21832	-0-	-25505	-0-	21613 2	219 9	N	199	307	1			179
09	30660 X	10518	-0-	-20142	-0-	10328 2	190 9	N	173	75	1			277
VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN)														
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC														
CHARLIE TUNA														
WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826														
04	19200 N	9730	-0-	-9470 B	-0-	9535 2	195 9	N	177	182	1			284
05	19840 X	11723	-0-	-8117	-0-	11488 2	235 9	N	214	353	1			145
06	19200 X	6088	-0-	-13112	-0-	5944 2	144 9	N	131					276
07	13485 X	4112	-0-	-9373	-0-	4112 2		N	-0-					276
08	13485 X	5294	-0-	-8191	-0-	5233 2	61 9	N	55	176	1			155
*09	15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	14773 2	374 9	N	340	341	1			154

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 93137 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726															
MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 11465 - 11516															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			156
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8891 - 8961															
04	13034 N	13034	-0-	-0-	-0- B	-0-	12632	2	402	9	N	365	458	1	36
05	160642 X	-0-	-0-	-0-	-160642	-0-					N	1	34	1	3
06	93240 X	-0-	-0-	-0-	-93240	-0-					N	-0-	3	1	-0-
07	96348 X	7274	-0-	-0-	-89074	-0-	7260	2	14	9	N	13	13	8	-0-
08	96348 X	17529	-0-	-0-	-78819	-0-	16576	2	907	5	N	42	42	8	-0-
							46	9							
*09	41024 X	41024	-0-	-0-	-0-	-0-	40956	2	68	9	N	62	39	1	23 8 -0-
VAN METER, EAST (YEGUA EY) 93137 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER															
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726															
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
VANESSA WELL #: 1 RRCID -> 129077 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6507 - 6513															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANESSA (WILCOX)		//CONT.//		93206 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287											
JACKIE		WELL #:		1	RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6469 - 6476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID -> 133197	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6422 - 6430
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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			
04	6210	X	5236	-0-	-974	-0-	618 702	1 9	3916	3	N	638	972	1	287
05	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	639 699	1 9	3980	3	N	635	748	1	174
06	5640	X	4794	-0-	-846	-0-	618 638	1 9	3538	3	N	580	574	1	180
07	5673	X	4960	-0-	-713	-0-	639 669	1 9	3652	3	N	608	576	1	212
08	5518	X	4533	-0-	-985	-0-	639 648	1 9	3246	3	N	589	559	1	242
09	5250	X	4397	-0-	-853	-0-	618 638	1 9	3141	3	N	580	555	1	267

PETTY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506	
04	6570 X	5493	-0-	-1077	-0-	303 1209	1 9	3981 3	Y	1099	1080 1	73
05	6572 X	5578	-0-	-994	-0-	280 1180	1 9	4118 3	Y	1073	1064 1	72
06	6150 X	5404	-0-	-746	-0-	280 1056	1 9	4068 3	Y	960	995 1	30
07	6262 X	4659	-0-	-1603	-0-	245 1115	1 9	3299 3	Y	1014	879 1	160
08	6262 X	6076	-0-	-186	-0-	269 1458	1 9	4349 3	Y	1325	1426 1	59
*09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	272 1344	1 9	3935 3	Y	1222	1178 1	90

PETTY		WELL #:		2	RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764	
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	804 614	1 9	1416 3	Y	558	415 1	337
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1078 536	1 9	1289 3	Y	487	607 1	216
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	930 415	1 9	1406 3	Y	377	453 1	139
07	2759 X	2706	-0-	-53	-0-	941 755	1 9	1010 3	Y	686	426 1	399
08	2759 X	2424	-0-	-335	-0-	674 403	1 9	1347 3	Y	366	528 1	237
*09	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	1010 416	1 9	1436 3	Y	378	543 1	70

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	7560 X	7336	-0-	-224	-0-	398	1	4740	3	Y	1998	1986	1	134
						2198	9							
05	7812 X	7216	-0-	-596	-0-	358	1	4803	3	Y	1868	1876	1	126
						2055	9							
06	7560 X	7230	-0-	-330	-0-	372	1	4901	3	Y	1779	1848	1	57
						1957	9							
07	7812 X	5748	-0-	-2064	-0-	293	1	3618	3	Y	1670	1462	1	265
						1837	9							
08	7812 X	7704	-0-	-108	-0-	328	1	4825	3	Y	2319	2482	1	102
						2551	9							
*09	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	301	1	3953	3	Y	1884	1846	1	140
						2072	9							
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030														
04	15180 X	13335	-0-	-1845	-0-	1160	1	10752	3	N	1294	1329	1	142
						1423	9							
05	15593 X	14274	-0-	-1319	-0-	1205	1	11578	3	N	1355	1354	1	142
						1491	9					1 8		
06	14850 X	13591	-0-	-1259	-0-	1122	1	11207	3	N	1147	1230	1	59
						1262	9							
07	15345 X	9691	-0-	-5654	-0-	973	1	7483	3	N	1123	1006	1	176
						1235	9							
08	15345 X	12107	-0-	-3238	-0-	1020	1	9657	3	N	1300	1325	1	151
						1430	9							
09	13800 X	11124	-0-	-2676	-0-	972	1	9024	3	N	1025	1121	1	55
						1128	9							
BP A-52														
WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836														
04	7140 X	6967	-0-	-173	-0-	821	1	5265	3	Y	801	790	1	116
						881	9							
05	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	848	1	5976	3	Y	765	669	1	212
						842	9							
06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	872	1	5283	3	Y	694	791	1	115
						763	9							
07	7192 X	6041	-0-	-1151	-0-	851	1	4476	3	Y	649	663	1	101
						714	9							
08	7657 X	6066	-0-	-1591	-0-	843	1	4497	3	Y	660	555	1	206
						726	9							
*09	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	788	1	8034	3	Y	855	851	1	210
						941	9							
PETTY														
WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470														
04	6330 X	5849	-0-	-481	-0-	323	1	4275	3	N	1137	1127	1	76
						1251	9							
05	6479 X	5642	-0-	-837	-0-	285	1	4204	3	N	1048	1053	1	71
						1153	9							
06	6360 X	5879	-0-	-481	-0-	305	1	4453	3	N	1019	1058	1	32
						1121	9							
07	6572 X	4639	-0-	-1933	-0-	244	1	3316	3	N	981	857	1	156
						1079	9							
08	6572 X	5531	-0-	-1041	-0-	246	1	3995	3	N	1173	1277	1	52
						1290	9							
09	5430 X	5193	-0-	-237	-0-	256	1	3714	3	N	1112	1082	1	82
						1223	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY														
WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	324	1	833	3	Y	212	155	1	126
						233	9							
05	1054 X	276	-0-	-778	-0-	30	1	237	3	Y	8	99	1	35
						9	9							
06	1410 X	393	-0-	-1017	-0-	149	1	176	3	Y	62	74	1	23
						68	9							
07	1457 X	1146	-0-	-311	-0-	193	1	831	3	Y	111	69	1	65
						122	9							
08	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	463	1	880	3	Y	253	219	1	99
						278	9							
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	457	3	Y	25	110	1	14
						28	9							
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032														
04	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	602	1	5290	3	N	722	828	1	251
						794	9							
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	484	1	4607	3	N	551	611	1	189
						606	9							
06	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	587	1	5435	3	N	657	717	1	127
						723	9							
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	412	1	3183	3	N	475	519	1	82
						523	9							
08	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	513	1	5859	3	N	526	473	1	135
						579	9							
*09	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	579	1	5167	3	N	639	699	1	72
						703	9							
PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710														
04	4950 X	4687	-0-	-263	-0-	622	1	2808	3	N	1143	1377	1	150
						1257	9							
05	4681 X	4094	-0-	-587	-0-	598	1	2395	3	N	1001	924	1	226
						1101	9							
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	587	1	2442	3	N	1416	1457	1	185
						1558	9							
07	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	648	1	3011	3	N	429	549	1	64
						472	9							
08	4836 X	4536	-0-	-300	-0-	631	1	3250	3	N	595	390	1	269
						655	9							
09	4680 X	4314	-0-	-366	-0-	588	1	2435	3	N	1174	1080	1	361
						1291	9							
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022														
04	6660 X	6072	-0-	-588	-0-	516	1	4952	3	N	549	564	1	60
						604	9							
05	6820 X	6259	-0-	-561	-0-	514	1	5138	3	N	552	554	1	58
						607	9							
06	6720 X	6298	-0-	-422	-0-	508	1	5242	3	N	498	530	1	26
						548	9							
07	6944 X	5651	-0-	-1293	-0-	553	1	4418	3	N	618	548	1	96
						680	9							
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	571	1	5638	3	N	698	713	1	81
						768	9							
*09	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	544	1	5244	3	N	549	600	1	30
						604	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP A-52														
WELL #: 2														
RRCID -> 249569														
COMPL. DATE 02/11/2009														
TOTAL DEPTH 12600														
PERF.11012 - 11026														
CNTY: HARDIN														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5430 X	5062	-0-	-368	-0-	598	1	3831	3	Y	575	575	1	84
05	5611 X	5589	-0-	-22	-0-	633	9	4356	3	Y	559	488	1	155
06	5220 X	4318	-0-	-902	-0-	618	1	3317	3	Y	413	496	1	72
07	5270 X	4381	-0-	-889	-0-	615	9	3237	3	Y	481	480	1	73
08	5580 X	4485	-0-	-1095	-0-	547	1	3324	3	Y	489	410	1	152
*09	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	454	9	6438	3	Y	697	681	1	168
						615	1							
						529	9							
						623	1							
						538	9							
						631	1							
						767	9							

PETTY														
WELL #: 10														
RRCID -> 262639														
COMPL. DATE 05/07/2011														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.12131 - 12137														
04	6720 X	5819	-0-	-901	-0-	318	1	3906	3	N	1450	1438	1	97
05	6944 X	5616	-0-	-1328	-0-	1595	9	3867	3	N	1335	1342	1	90
06	6420 X	5700	-0-	-720	-0-	280	1	4000	3	N	1278	1327	1	41
07	6634 X	3550	-0-	-3084	-0-	1469	9	2326	3	N	946	835	1	152
08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	294	1	4462	3	N	1924	1994	1	82
*09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1406	9	3852	3	N	1611	1573	1	120
						183	1							
						1041	9							
						296	1							
						2116	9							
						284	1							
						1772	9							

PETTY														
WELL #: 5														
RRCID -> 265203														
COMPL. DATE 11/28/2011														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.12096 - 12540														
04	23520 X	14268	-0-	-9252	-0-	786	1	10156	3	N	3024	3013	1	203
05	22351 X	15306	-0-	-7045	-0-	3326	9	11099	3	N	3125	3118	1	210
06	19680 X	14939	-0-	-4741	-0-	769	1	11046	3	N	2835	2954	1	91
07	18724 X	12318	-0-	-6406	-0-	3438	9	8550	3	N	2840	2481	1	450
08	17484 X	15243	-0-	-2241	-0-	774	1	10668	3	N	3550	3842	1	158
*09	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	3119	9	10179	3	N	3435	3339	1	254
						644	1							
						3124	9							
						670	1							
						3905	9							
						717	1							
						3779	9							

PETTY C														
WELL #: 1														
RRCID -> 269145														
COMPL. DATE 01/19/2012														
TOTAL DEPTH 12420														
PERF.12178 - 12216														
04	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1262	1	4066	3	N	1782	1899	1	115
05	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	1960	9	4147	3	N	1781	1693	1	202
06	6570 X	6065	-0-	-505	-0-	1276	1	3480	3	N	1252	1399	1	55
07	6789 X	4068	-0-	-2721	-0-	1959	9	1719	3	N	1089	1057	1	87
08	6789 X	6321	-0-	-468	-0-	1208	1	3568	3	N	1385	1063	1	409
*09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	1377	9	3907	3	N	1522	1756	1	175
						1151	1							
						1198	9							
						1229	1							
						1524	9							
						1235	1							
						1674	9							

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO (FRIO)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
SWILLEY														
WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	297	1	2278	2	N	2			2
05	11791	11791	-0-	-0-	-0-	310	1	11478	2	N	3			5
06	9863	9863	-0-	-0-	-0-	255	1	9608	2	N	-0-			5
07	11826	11826	-0-	-0-	-0-	310	1	11516	2	N	-0-			5
08	10666	10666	-0-	-0-	-0-	310	1	10356	2	N	-0-			5
09	5160	9375	-0-	4215	4215	300	1	9075	2	N	-0-			5
VICTOR BLANCO (WILCOX)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 13020 - 13130														
04	51600 #	39283	-0-	-12317	-0-	297	1	38330	2	Y	596	353	1	405
05	51708 #	35717	-0-	-15991	-0-	656	9	34593	2	Y	740	749	1	394
06	50040 #	33114	-0-	-16926	-0-	310	1	32294	2	Y	473	555	1	309
07	46872 #	26211	-0-	-20661	-0-	814	9	25354	2	Y	571	749	1	130
08	42036 #	32280	-0-	-9756	-0-	300	1	31231	2	Y	672	389	1	412
09	37290	28742	-0-	-8548	-0-	520	9	27874	2	Y	516	581	1	346
						229	1							
						628	9							
						310	1							
						739	9							
						300	1							
						568	9							
SWILLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF. 13237 - 13520														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160														
04	8700 X	7756	-0-	-944	-0-	300	1	7373	2	Y	75	47	1	47
05	8959 X	7366	-0-	-1593	-0-	83	9	7019	2	Y	34	47	1	32
06	8490 X	6819	-0-	-1671	-0-	310	1	6465	2	Y	49	50	1	28
07	8432 X	5413	-0-	-3019	-0-	37	9	5129	2	Y	53	68	1	12
08	8277 X	6982	-0-	-1295	-0-	300	1	6638	2	Y	39	24	1	26
09	7770 X	6592	-0-	-1178	-0-	54	9	6251	2	Y	37	39	1	23
						226	1							
						58	9							
						301	1							
						43	9							
						300	1							
						41	9							

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
OSAGE				WELL #: 1	RRCID -> 235086	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9137 - 9150				
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			
04	42658 X	42658	-0-	-0-	-0-	300 1	41080 2	N	1162	1220 1	1 8	287	
						1278 9							
05	44137 X	44137	-0-	-0-	-0-	310 1	42742 2	N	986	1195 1		78	
						1085 9							
06	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	300 1	40813 2	N	991	1016 1		53	
						1090 9							
07	42705 X	42705	-0-	-0-	-0-	310 1	41317 2	N	980	804 1		229	
						1078 9							
08	41511 X	41511	-0-	-0-	-0-	310 1	40253 2	N	862	622 1		469	
						948 9							
*09	41902 X	41902	-0-	-0-	-0-	300 1	40533 2	N	972	1202 1		239	
						1069 9							

STATE LEASE 108750				WELL #: 1	RRCID -> 255232	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9733 - 9750				
04	40319 X	40319	-0-	-0-	-0-	300 1	39092 2	N	843	1023 1		152	
						927 9							
05	41827 X	41827	-0-	-0-	-0-	310 1	40243 2	N	1158	1016 1		294	
						1274 9							
06	39694 X	39694	-0-	-0-	-0-	300 1	38343 2	N	955	967 1		282	
						1051 9							
07	40453 X	40453	-0-	-0-	-0-	310 1	38998 2	N	1041	1176 1		147	
						1145 9							
08	42121 X	42121	-0-	-0-	-0-	310 1	40855 2	N	869	619 1		397	
						956 9							
*09	40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	300 1	39581 2	N	970	1192 1		175	
						1067 9							

VIDOR, NE. (VICKSBURG)				93763 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LINSOMB, J. V.				WELL #: 1	RRCID -> 116749	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 9037 - 9056				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - P&A 04-16-2013													

CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #: 2	RRCID -> 143887	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8973 - 8990				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5				120	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10				130	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2				132	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2				134	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1				135	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1				135	

VIDOR AMES (YEGUA DY)				93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MIL VID				WELL #: 10	RRCID -> 175007	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF. 12908 - 12928				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VIDOR AMES (YEGUA EY)				93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID ->	137789	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13356 -	13428			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SAMPSON-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12748 -	12918			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SAMPSON-CLARK GGU 2		WELL #:		1ST	RRCID ->	139658	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12768 -	12888			
04	T. A.	4593	-0-	4593	10799	115 354	1 9	4124	3	Y	322	324	0		9
05	T. A.	4180	-0-	4180	14979	101 310	1 9	3769	3	Y	282	284	0		7
06	T. A.	3263	-0-	3263	18242	65 213	1 9	2985	3	Y	194	195	0		6
07	T. A.	2354	-0-	2354	20596	39 131	1 9	2184	3	Y	119	119	0		6
08	T. A.	2299	-0-	2299	22895	30 177	1 9	2092	3	Y	161	160	0		7
*09	26357 X	3462	-0-	-22895	-0-	47 179	1 9	3236	3	Y	163	163	0		7
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	145916	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	13011	PERF.12940 -	13047			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3821 -	3842			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1198

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL-VID				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93765 800 386310 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: ORANGE							
						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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-							Y	-0-	2	0			-0-	
05	8897	X	3057	-0-	-5840	-0-					62	1	Y	53	51	0	1	8	1	
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-					58	9								
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-					183	1	Y	435	431	0			5	
*08	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-					479	9		444	439	0	1	8	9	
*09	26151	X	26151	-0-	-0-	-0-					189	1	Y	654	652	0			11	
											488	9								
											218	1	Y							
											719	9								
											216	1	Y	704	706	0			9	
											774	9								
REID, D.			WELL #:			1	RRCID ->	232102	COMPL.	DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	14244	PERF.	12919	-	13030
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-					11	3		4	9	Y	4	4	0	-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-					1	1	Y	50	49	0			1	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-					55	9								
07	31	N	22	-0-	-9	-0-					1	1	Y	8	8	0			1	
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-					9	9								
09	30	N	10	-0-	-20	-0-					16	3	Y	5	5	0			1	
											1	1	Y	2	2	0			1	
											2	9								
											10	3	Y	-0-	1	0			-0-	
WILLIAMS			WELL #:			1ST	RRCID ->	254819	COMPL.	DATE	11/29/2009			TOTAL	DEPTH	13571	PERF.	12878	-	13007
04	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-					694	1		2780	2800	0			49	
05	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-					3058	9								
06	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-					696	1	N	2454	2474	0			29	
07	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-					2699	9								
08	27466	X	27171	-0-	-295	-0-					536	1	N	2251	2257	0			23	
09	26580	X	25954	-0-	-626	-0-					2476	9								
											442	1		2191	2178	0			36	
											2410	9								
											345	1	N	2558	2555	0			39	
											2814	9								
											326	1	N	2784	2791	0			32	
											3062	9								
WILLIAMS			WELL #:			2ST	RRCID ->	261184	COMPL.	DATE	10/31/2010			TOTAL	DEPTH	13011	PERF.	13154	-	13246
04	1770	X	995	-0-	-775	-0-					26	1	Y	28	29	0			-0-	
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-					31	9								
06	2490	X	2281	-0-	-209	-0-					43	1	Y	209	207	0			2	
07	2573	X	2032	-0-	-541	-0-					230	9								
08	2573	X	1586	-0-	-987	-0-					40	1	Y	355	353	0			4	
09	960	N	271	-0-	-689	-0-					391	9								
											29	1	Y	357	355	0			6	
											393	9								
											22	1	Y	60	65	0			1	
											66	9								
											4	1	Y	5	6	0			-0-	
											6	9								

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WILLIAMS			WELL #:		5	RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12898 - 12948			
M	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	
03	0	239	-0-	239	239		7	1	232	3	N	-0-		-0-	
*04	18019 X	17780	-0-	-239	-0-		328	1	13748	3	N	3367	3306 0	61	
							3704	9							
*05	16691 X	16691	-0-	-0-	-0-		13129	3	3562	9	Y	3238	3258 0	41	
*06	23569 X	23569	-0-	-0-	-0-		19147	3	4422	9	Y	4020	4017 0	44	
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT			44	
08	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT			44	
09	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT			44	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175										
MIL-VID					WELL #:	1ST	RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12850 - 12860		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MIL-VID					WELL #:	12	RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530		PERF.13250 - 13345		
04	36395 X	36395	-0-	-0-	-0-		900	1	33086	2	N	2190	2145 1	277	
							2409	9							
05	36605 X	36605	-0-	-0-	-0-		870	1	33149	2	N	2351	2344 1	284	
							2586	9							
06	34978 X	34978	-0-	-0-	-0-		677	1	31610	2	N	2446	2219 1	511	
							2691	9							
07	35061 X	34909	-0-	-152	-0-		568	1	32332	2	N	1826	2033 1	304	
							2009	9							
08	35061 X	34608	-0-	-453	-0-		451	1	31920	2	N	2034	1944 1	394	
							2237	9							
*09	33937 X	33937	-0-	-0-	-0-		418	1	31286	2	N	2030	2251 1	173	
							2233	9							
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835										
DONNER PROPERTIES GU					WELL #:	1	RRCID -> 258534		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13322 - 13528		
04	21870 X	13514	-0-	-8356	-0-		582	1	11677	2	N	1141	1224 1	340	
							1255	9							
05	16337 X	14351	-0-	-1986	-0-		584	1	12489	2	N	1162	1165 1	337	
							1278	9							
06	15810 X	13875	-0-	-1935	-0-		582	1	12090	2	N	1094	1133 1	298	
							1203	9							
07	16337 X	11094	-0-	-5243	-0-		690	1	9562	2	N	765	726 1	337	
							842	9							
08	14353 X	13255	-0-	-1098	-0-		587	1	11529	2	N	1035	1144 1	228	
							1139	9							
09	13890 X	12417	-0-	-1473	-0-		535	1	10761	2	N	1019	957 1	290	
							1121	9							

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835									
BP AMERICA A-5		WELL #:		1	RRCID -> 260201		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7500 X	2436	-0-	-5064	-0-	335 10 9	2091 2		N	9			117
05	9145 X	1518	-0-	-7627	-0-	253 99 9	1166 2		N	90			207
06	8850 X	1616	-0-	-7234	-0-	206 61 9	1349 2		N	55	179 1		83
07	9145 X	1561	-0-	-7584	-0-	217 72 9	1272 2		N	65			148
08	2511 X	2038	-0-	-473	-0-	282 92 9	1664 2		N	84			232
09	2430 X	879	-0-	-1551	-0-	97 41 9	741 2		N	37	192 1		77
STARK FOUNDATION A-113				WELL #:	1	RRCID -> 263122		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12615 - 13232			
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			35
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			35
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			35
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			35
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	35 1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS A-436 GU				WELL #:	1	RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550			
04	31590 X	18601	-0-	-12989	-0-	900 1139 9	16562 2		N	1035	1305 1		123
05	32643 X	24059	-0-	-8584	-0-	1177 1279 9	21603 2		N	1163	1006 1		280
06	31590 X	17769	-0-	-13821	-0-	1123 873 9	15773 2		N	794	747 1		327
07	30659 X	15922	-0-	-14737	-0-	1163 747 9	14012 2		N	679	756 1		250
08	28768 X	12480	-0-	-16288	-0-	566 595 9	11319 2		N	541	543 1		248
09	23280 X	18726	-0-	-4554	-0-	1043 735 9	16948 2		N	668	756 1		160
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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743			
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	23 1	76 2		N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	12 1	58 2		N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	21 1	47 2		N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	21 1	44 2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	18 1	51 2		N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	16 1	55 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN														
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103														
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
MILESTONE OPERATING, INC. 567103														
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890														
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24 1	74 2	N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	15 1	36 2	N	-0-					-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	20 1	33 2	N	-0-					-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	20 1	33 2	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	19 1	45 2	N	-0-					-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	42 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														
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT					-0-
09	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														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

VILLAGE MILLS, 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
04	7979	7979	-0-	-0-	-0-	420	1	7500	2	N	54		256
						59	9						
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-	38	1	706	2	N	6	172 1	90
						7	9						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
*07	7905	35	-0-	-7870	-0-	35	2			N	-0-		90
*08	7905	1075	-0-	-6830	-0-	85	1	990	2	N	-0-		90
09	T. A.	541	-0-	541	541	2	1	539	2	N	-0-		90

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		
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	900	1	4019	2	N	225	179	1	263	
							248	9								
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	930	1	4127	2	N	208	184	1	287	
							229	9								
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	900	1	3786	2	N	158	182	1	263	
							174	9								
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	780	1	3676	2	N	294	530	1	27	
							323	9								
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	930	1	3941	2	N	303	177	1	153	
							333	9								
*09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	898	1	3811	2	N	294	359	1	88	
							323	9								

BP AMERICA	A-76	UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL.	DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.	10598	-	12024
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		4	1			47
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-						47
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	439	2	31	9	N	28					75
07	1085	X	1013	-0-	-72	-0-	1007	2	6	9	N	5					80
08	1085	X	772	-0-	-313	-0-	654	2	118	9	N	107					187
*09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	811	2	58	9	N	53					240

GULF WEST				WELL #:	1	RRCID -> 206257	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 12471	PERF.10624	- 10705					
04	2646	X	2646	-0-	-0-	125	1	2489	2	N	29				197
05	2499	X	2499	-0-	-0-	125	9	2266	2	N	98	183	1		112
							32								
06	2307	X	2307	-0-	-0-	110	9	2175	2	N	20				132
							108								
07	5146	X	1668	-0-	-3478	-0-	9	1446	2	N	138				270
							22								
08	5146	X	3137	-0-	-2009	-0-	1	2928	2	N	67	182	1		155
							70								
*09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	9	2945	2	N	70				225
							74								
							77								

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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
04	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	18971	2	540	9	N	491	543	1	193
05	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	18249	2	536	9	N	487	367	1	313
06	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	17217	2	573	9	N	521	542	1	292
07	31775 X	18931	-0-	-12844	-0-	18456	2	475	9	N	432	537	1	187
08	31775 X	12810	-0-	-18965	-0-	12397	2	413	9	N	375	361	1	201
*09	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	16188	2	477	9	N	434	361	1	274
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
04	1350 N	408	-0-	-942	-0-	402	2	6	9	N	5			168
05	868 N	557	-0-	-311	-0-	539	2	18	9	N	16			184
06	1350 N	605	-0-	-745	-0-	605	2			N	-0-			184
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1231	2	63	9	N	57			241
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-	175	1	66
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N	33			99
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			189
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			189
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	2	2	4	9	N	4			193
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	2	6	9	N	5			198
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	9	N	16			214
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4			218
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	360	1	988	2	N	30	180	1	79
						33	9							
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	630	1	1168	2	N	35			114
						39	9							
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	660	1	1171	2	N	-0-			114
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	590	1	1016	2	N	-0-			114
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	720	1	1127	2	N	68			182
						75	9							
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	565	1	950	2	N	20			202
						22	9							
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3L RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9121 - 9136														
*04	33770 X	33770	-0-	-0-	-0-	1625	1	28601	2	N	3222	3450	1	205
						3544	9							
*05	35018 X	35018	-0-	-0-	-0-	1748	1	29861	2	N	3099	2946	1	358
						3409	9							
*06	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	1840	1	30761	2	N	3074	3372	1	60
						3381	9							
*07	29722 X	29722	-0-	-0-	-0-	899	1	26038	2	N	2532	2492	1	100
						2785	9							
*08	35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	1883	1	30447	2	N	3026	2801	1	325
						3329	9							
*09	34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	1894	1	29552	2	N	2951	3048	1	228
						3246	9							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
BP 'T'														
WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	10701	-0-	10701	38977	119	1	8284	2	N	2089	2230	1	865
05	45285 X	6308	-0-	-38977	-0-	2298	9	5091	2	N	981	1621	1	225
06	52830 X	5164	-0-	-47666	-0-	138	1	4128	2	N	794	894	1	125
07	54591 X	2207	-0-	-52384	-0-	1079	9	1643	2	N	458	403	1	180
08	54591 X	2476	-0-	-52115	-0-	163	1	1837	2	N	503	177	1	506
09	52830 X	2445	-0-	-50385	-0-	873	9	1732	2	N	559	539	1	526
						60	1							
						504	9							
						86	1							
						553	9							
						98	1							
						615	9							
BP 'T'														
WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	802	953	1	345
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			345
12	0	7098	-0-	7098	7098	5715	2	1383	9	N	1257	1241	1	361
01	0	-0-	-0-	-0-	7098					N	1734	1725	1	370
02	0	10807	-0-	10807	17905	8938	2	1869	9	N	1699	1585	1	484
03	0	12713	-0-	12713	30618	11670	2	1043	9	N	948	1067	1	365
04	0 W	7085	-0-	7085	37703	112	1	6075	2	N	816	440	1	741
						898	9							
05	0 W	6434	-0-	6434	44137	139	1	5020	2	N	1159	1272	1	628
						1275	9							
06	0 W	4047	-0-	4047	48184	131	1	3477	2	N	399	905	1	122
						439	9							
07	0 W	3998	-0-	3998	52182	176	1	3045	2	N	706	614	1	214
						777	9							
08	0 W	3852	-0-	3852	56034	232	1	3143	2	N	434	456	1	192
						477	9							
09	0 W	1709	-0-	1709	57743	40	1	1186	2	N	439	357	1	274
						483	9							
VINCEBURG (VICKSBURG)														
DAVIS PETROLEUM CORP.														
STATE TRACT 251 UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445														
04	27180	21654	-0-	-5526	-0-	600	1	20223	2	Y	728	855	1	98
						30	4	801	9					
05	28086	21702	-0-	-6384	-0-	619	1	20476	2	Y	524	534	1	88
						31	4	576	9					
06	24395 R	24395	-0-	-0-	-0-	560	1	23199	2	Y	551	362	1	277
						30	4	606	9					
07	30741 R	30741	-0-	-0-	-0-	613	1	29359	2	Y	671	744	1	204
						31	4	738	9					
08	29607 R	29607	-0-	-0-	-0-	622	1	28075	2	Y	799	897	1	106
						31	4	879	9					
*09	27607 R	27607	-0-	-0-	-0-	588	1	26275	2	Y	649	543	1	212
						30	4	714	9					
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)														
CML EXPLORATION, LLC														
KRESTA														
WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
CAZA OPERATING, LLC				140624														
CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8592 -	9716						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	17700 X	16996	-0-	-704	-0-	16559	3	437	9	N	397	374	1	161				
05	16895 X	14366	-0-	-2529	-0-	13964	3	402	9	N	365	367	1	159				
06	14730 X	11021	-0-	-3709	-0-	10735	3	286	9	N	260	176	1	243				
07	17577 X	11368	-0-	-6209	-0-	11095	3	273	9	N	248	362	1	129				
08	17577 X	10925	-0-	-6652	-0-	10709	3	216	9	N	196			325				
09	16050 X	12526	-0-	-3524	-0-	12275	3	251	9	N	228	371	1	182				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HITE		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 -	9621						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-				
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY									
GALLOWAY ENERGY CO.				293303														
BASSI		WELL #:		1	RRCID ->	127994	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7593 -	7608						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7584 -	7594						
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N		-0-				19				
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N		-0-				19				
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	1 1	17 2	N		1				20				
						1 9												
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N		-0-				20				
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N		-0-				20				
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N		NO RPT				20				
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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90				
09	14B DENY	-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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-	-0-
09	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			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	9
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
HEB GU		WELL #: 1	RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRIGHAM OIL & GAS, L.P.		092800								
BURKHART		WELL #: 1 R	RRCID -> 246879		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059			Y	NO RPT	388
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059			Y	NO RPT	388
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059			Y	NO RPT	388
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059			Y	NO RPT	388
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059			Y	NO RPT	388
09	14B DENY	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			
04	3540 X	644	-0-	-2896	-0-	644	2	Y	-0-	27
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3153	2	Y	19	46
06	2340 X	1707	-0-	-633	-0-	1707	2	Y	-0-	46
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	Y	1	47
08	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2	Y	-0-	47
09	DLQ G-10	2364	-0-	2364	-0-	2364	2	Y	-0-	47

WADSWORTH (10,400 FRIO)													CNTY: MATAGORDA	
TECPETROL OPERATING LLC														
EBERLE														
//CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	65			162
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	782	1	11	2	N	90	161	1	91
						99	9							
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	265	1	70	9	N	64			155
07	806 X	606	-0-	-200	-0-	488	1	10	2	N	98	186	1	67
						108	9							
08	899 X	541	-0-	-358	-0-	440	1	27	2	N	67			134
						74	9							
09	870 X	193	-0-	-677	-0-	132	1	61	9	N	55			189
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898														
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3016	1	294	2	N	-0-			60
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	2943	1	486	3	N	-0-			60
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	2863	1	540	2	N	-0-			60
07	3410 X	1257	-0-	-2153	-0-	1257	1			N	-0-			60
08	3441 X	1326	-0-	-2115	-0-	1326	1			N	-0-			60
09	3330 X	1080	-0-	-2250	-0-	1080	2			N	-0-			60
CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043														
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-	1	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	63	1	18	2	Y	5	2	1	4
						6	9							
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	32	2	Y	-0-	3	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	Y	-0-			-0-
WADSWORTH (11,200 FRIO) 94543 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401														
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 192174 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10998 - 11273														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WADSWORTH, S. (DISCORBIS 14390) 94547 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
HARDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212831 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 14303 PERF.13984 - 14003														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1208

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)				94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
SHIDLER, MARK L., INC.				776590												
DOSS, W.				WELL #:		2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508		
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
04	2010 X	1620	-0-	-390	-0-	90	1	1522	2	N	7					35
05	2077 X	988	-0-	-1089	-0-	93	1	887	2	N	7					42
06	1710 X	1603	-0-	-107	-0-	90	1	1502	2	N	10					52
07	1674 X	1620	-0-	-54	-0-	93	1	1524	2	N	3					55
08	1674 X	1651	-0-	-23	-0-	93	1	1547	2	N	10					65
*09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	90	1	2072	2	N	7					72

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)			94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
TECPETROL OPERATING LLC			841047											
CORNELIUS, L.			WELL #:	1	RRCID -> 224599	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL	DEPTH	12056	PERF.	9850 -	9926	
04	14B2 EXT	53	-0-	53	53	51	1	2	9	Y	2	1	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			1
06	14B DENY	187	-0-	187	240	180	1	7	2	Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	1	1	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-			-0-
*09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

CORNELIUS, L.				WELL #:	9	RRCID -> 226260	COMPL.	DATE 09/18/2006	TOTAL	DEPTH 11700	PERF. 9810	- 9920
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	1455	1	1338 2	Y	62	17 1	45
07	3100 N	3210	-0-	110	110	1176	1	1951 2	Y	75	85 1	35
08	2043 N	1933	-0-	-110	-0-	1074	1	815 2	Y	40	54 1	21
*09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	44	9	1 2	Y	-0-	13 1	8

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)				94547 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835											
GOODALL-DOSS GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 198853	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.13824	- 13932		
04	15030	X	14009	-0-	-1021	-0-	2122	1	11154	2	N	666	558	1	197
							733	9							
05	15531	X	14951	-0-	-580	-0-	2906	1	11408	2	N	579	555	1	221
							637	9							
06	15030	X	13330	-0-	-1700	-0-	2270	1	10437	2	N	566	550	1	237
							623	9							
07	14477	X	13968	-0-	-509	-0-	2627	1	10708	2	N	575	558	1	254
							633	9							
08	14942	X	14102	-0-	-840	-0-	3040	1	10499	2	N	512	547	1	219
							563	9							
09	14460	X	12263	-0-	-2197	-0-	2129	1	9495	2	N	581	725	1	75
							639	9							

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)													CNTY: MATAGORDA	
SAMSOM EXPLORATION, LLC														
ALTA-OTTIS GAS UNIT														
//CONT.// 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 744835														
WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178														
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	
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	965 1	5072 2	N	67				276	
						74 9								
05	2511 X	2195	-0-	-316	-0-	439 1	1723 2	N	30				306	
						33 9								
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	884 1	4066 2	N	26	188	1		144	
						29 9								
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	796 1	3242 2	N	57				201	
						63 9								
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	748 1	2585 2	N	101				302	
						111 9								
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-	187	1		115	
TECPETROL OPERATING LLC														
CORNELIUS, L.														
841047														
WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				213	
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	158	1		55	
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-				55	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55	
WADSWORTH, S. (10,200)														
TECPETROL OPERATING LLC														
CORNELIUS B														
841047														
WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
CORNELIUS, L.														
WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
CORNELIUS, L.														
WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612														
04	INC G-10	2215	-0-	2215	2824	1994 1	170 2	Y	46	48	1		80	
						51 9								
05	INC G-10	2275	-0-	2275	5099	170 1	1994 2	Y	101	65	1		116	
						111 9								
06	INC G-10	2048	-0-	2048	7147	1772 1	223 2	Y	48	49	1		115	
						53 9								
07	INC G-10	2433	-0-	2433	9580	1941 1	427 2	Y	59	132	1		42	
						65 9								
08	INC G-10	2295	-0-	2295	11875	1846 1	359 2	Y	82	81	1		43	
						90 9								
*09	13940 X	2065	-0-	-11875	-0-	1816 1	173 2	Y	69	62	1		50	
						76 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

CORNELIUS, L.													WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10863 - 10959		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

CORNELIUS, L.													WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831		PERF.11002 - 12216		
04	2209	X	-0-	-0-	-2209	-0-						Y	-0-					-0-					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-					
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

CORNELIUS, L.													WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570		PERF.11490 - 11540		
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5473	1	715	2	Y	18						149					
							20	9															
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	5392	1	864	2	Y	37						186					
							41	9															
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5091	1	1108	2	Y	12	146	1				52					
							13	9															
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	4046	1	2109	2	Y	-0-						52					
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4546	1	1568	2	Y	-0-						52					
*09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5100	1	987	2	Y	-0-						52					

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

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4917	4917	-0-	-0-	-0-	786	1	4131	2	N	-0-				244
05	4902	4902	-0-	-0-	-0-	995	1	3907	2	N	-0-				244
06	5071	5071	-0-	-0-	-0-	906	1	4165	2	N	-0-				244
07	4665	4665	-0-	-0-	-0-	917	1	3738	2	N	9				253
						10	9								
08	2475	2475	-0-	-0-	-0-	552	1	1905	2	N	16				269
						18	9								
09	990	115	-0-	-875	-0-	21	1	94	2	N	-0-				269
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
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT				-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALHALLA (GLENROSE)												94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC												120648			
LEE												WELL #: 1H	RRCID -> 176637	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867
04	1920 X	1576	-0-	-344	-0-	1576	2			N	-0-				137
05	1705 X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-				137
06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5809	2	1	9	N	1	1	8		137
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-				137
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-				137
09	3360 X	2412	-0-	-948	-0-	2412	2			N	-0-				137
BAUMBACH												WELL #: 1	RRCID -> 213418	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015
04	4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4701	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	4758	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4980 X	4813	-0-	-167	-0-	4813	2			N	-0-				-0-
07	5146 X	4908	-0-	-238	-0-	4907	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	5146 X	4880	-0-	-266	-0-	4880	2			N	-0-				-0-
09	4800 X	4702	-0-	-98	-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
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-				32
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	13				45
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				45
07	2263 X	50	-0-	-2213	-0-	48	2	2	9	N	2				47
08	1395 X	352	-0-	-1043	-0-	352	2			N	-0-				47
*09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				47

WALHALLA (GLENROSE) LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HOUSTON UNIT				//CONT.//	94733 100 511280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
				WELL #:	2	RRCID -> 137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	13038 - 13060		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-	93 1		41
05		3503 X	1848	-0-	-1655	-0-	1848	2			N	-0-			41
06		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5323	2		2 9	N	2			43
07		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5367	2		4 9	N	4			47
08		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5177	2		28 9	N	25			72
*09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4649	2		3 9	N	3			75
YOUNG, JOHN H., INC. TYE				948460	WELL #:	1	RRCID -> 253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	12936 - 12964	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION DUGAT A-588				94790 250 747012	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	1	RRCID -> 265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL	DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027		
04	29580	29223	-0-	-357	-0-	714 1 2890 9	25619 2	N	2627	2685 1		353			
05	30566	30261	-0-	-305	-0-	737 1 2936 9	26588 2	N	2669	2703 1		319			
06	29580	28803	-0-	-777	-0-	714 1 2763 9	25326 2	N	2512	2349 1		482			
07	34813	34813	-0-	-0-	-0-	737 1 3308 9	30768 2	N	3007	3191 1		298			
08	32942	32942	-0-	-0-	-0-	740 1 3121 9	29081 2	N	2837	2810 1		325			
*09	30244	30244	-0-	-0-	-0-	27363 2	2881 9	N	2619	2668 1		276			
WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT				95731 001 215343	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS								
				WELL #:	2146	RRCID -> 172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL	DEPTH	6166	PERF.	5640 - 5678		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	416	RRCID -> 172623	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	5447 - 5472		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	1814	RRCID -> 172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL	DEPTH	6074	PERF.	5452 - 5479		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 215343 WELL #: 1111			ASSOCIATED RRCID -> 173245			CAPACITY COMPL. DATE 04/19/1999			CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5492 - 5522						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1820			RRCID -> 174202			COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 343			RRCID -> 174648			COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5474 - 5481						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1318			RRCID -> 174649			COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5457 - 5492						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 413			RRCID -> 174650			COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5414 - 5426						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2125			RRCID -> 174999			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIG			WELL #: 909			RRCID -> 175120			COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		341	RRCID ->	175129	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	7859	PERF. 5489 -	5512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5380 -	5395	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		928	RRCID ->	175643	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 5496 -	5960	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID ->	176027	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5670 -	5684	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5442 -	5470	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID ->	176674	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5462 -	5480	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		2730	RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH		6044	PERF. 5599 - 5610			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		2753	RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		6182	PERF. 5792 - 5810			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		1326	RRCID -> 178418		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH		6180	PERF. 4512 - 5679			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		1833	RRCID -> 178419		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH		6159	PERF. 5558 - 5586			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		317	RRCID -> 179196		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH		6057	PERF. 5450 - 5460			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		2723	RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH		6047	PERF. 5648 - 5666			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-			

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

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH		5680 PERF. 5447 - 5482	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH		6262 PERF. 5800 - 5816	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6142 PERF. 5522 - 5550	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		316	RRCID -> 182412		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5542 - 5550	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		6119 PERF. 5650 - 5658	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5732 - 5735	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
WELL #:			9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599	5609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:	18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 5414 - 5430
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5605 - 5615
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #:	45	RRCID -> 185841	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5578 - 5584
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566 - 5646
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5600	-	5616						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		125	RRCID -> 189194	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5644	-	5657						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 189331	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5568	-	5580						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		68	RRCID -> 190073	COMPL. DATE 06/03/2002	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5773	-	5787						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:		48	RRCID -> 190276	COMPL. DATE 06/05/2002	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5528	-	5540						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 190627	COMPL. DATE 05/05/2002	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5560	-	5568						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID -> 192196	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5596	-	5609						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER (MARGINULINA)														CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT							
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.				//CONT.// 215343											
WELL #: 120				RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5580		- 5689			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2														CNTY: HARRIS	
WELL #: 49				RRCID -> 194624		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6131		PERF. 5416		- 5487			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
WEED (HACKBERRY, LOWER)														CNTY: JEFFERSON	
SAMSON EXPLORATION, LLC				95799 500		ASSOCIATED		CAPACITY							
K & H LAND				744835											
WELL #: 1ST				RRCID -> 269984		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7844		- 7852			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	56068 X	56068	-0-	-0-	-0-	476	1	55579	2	N	12			12	
						13	9								
07	62730 X	62730	-0-	-0-	-0-	505	1	62213	2	N	11			23	
						12	9								
08	64497 X	64497	-0-	-0-	-0-	506	1	63983	2	N	7			30	
						8	9								
*09	80762 X	80762	-0-	-0-	-0-	493	1	80258	2	N	10			40	
						11	9								
WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)														CNTY: COLORADO	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				95940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL							
KOEHN UNIT				237926											
WELL #: 1				RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9563		- 9669			
04	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	78	1	1242	2	N	89	99	1	19	
						98	9								
05	1612 N	1138	-0-	-474	-0-	78	1	973	2	N	79	74	1	24	
						87	9								
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	78	1	1046	2	N	72	73	1	23	
						79	9								
07	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	78	1	1047	2	N	69	72	1	20	
						76	9								
08	1147 N	891	-0-	-256	-0-	78	1	744	2	N	63	59	1	24	
						69	9								
09	1200 N	952	-0-	-248	-0-	78	1	816	2	N	53	56	1	21	
						58	9								
SUNDOWN ENERGY LP														CNTY: COLORADO	
CORCORAN, RAY GAS UNIT				829482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL							
WELL #: 2				RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9680		- 9686			
04	15780	10949	-0-	-4831	173408	10193	2	756	9	N	687	693	1	221	
05	16306	2134	-0-	-14172	159236	1890	2	244	9	N	222	355	1	88	
06	15780	514	-0-	-15266	143970	501	2	13	9	N	12	90	1	10	
07	16306	-0-	-0-	-16306	127664					N	-0-			10	
08	16306	-0-	-0-	-16306	111358					N	-0-			-0-	
09	15780	NO RPT	-0-	-15780	95578					N	NO RPT			-0-	

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482														
EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
04	18000	28431	-0-	10431	270211	25869	2	2562	9	N	2329	2106	1	429
05	18600	4731	-0-	-13869	256342	4234	2	497	9	N	452	579	1	302
06	130470	14131	-0-	-116339	140003	13097	2	1034	9	N	940	945	1	297
07	19491	19491	-0-	-0-	140003	18112	2	1379	9	N	1254	1336	1	215
*08	19329	19329	-0-	-0-	140003	17928	2	1401	9	N	1274	1145	1	344
09	18000	NO RPT	-0-	-18000	122003					N	NO RPT			344
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS														
M & S RESOURCES,LLC 518941														
SCHEIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950														
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-			24
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-			24
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-			24
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-			24
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-			24
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	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														
04	18060	17978	-0-	-82	-0-	10	1	17669	2	N	272	377	1	93
						299	9							
05	18982	18982	-0-	-0-	-0-	10	1	18674	2	N	271	187	1	177
						298	9							
06	18133	18133	-0-	-0-	-0-	10	1	17825	2	N	271	350	1	98
						298	9							
07	19146	19146	-0-	-0-	-0-	10	1	18848	2	N	262	187	1	173
						288	9							
08	19202	19202	-0-	-0-	-0-	10	1	18878	2	N	285	373	1	85
						314	9							
*09	18555	18555	-0-	-0-	-0-	10	1	18258	2	N	261	183	1	163
						287	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														
04	2850 #	743	-0-	-2107	-0-	669	1	74	9	N	67			187
05	2914 #	689	-0-	-2225	-0-	669	1	20	9	N	18			205
06	2820 #	350	-0-	-2470	-0-	350	1			N	-0-			205
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			205
08	1147 #	141	-0-	-1006	-0-	1	1	134	3	N	5			210
						6	9							
09	DLQ G-10	13	-0-	13	13	5	1	8	9	N	7			217
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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARCO SHILLING (FRI0 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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013															
WHARCO SHILLING (FRI0 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEHRER SEC. 18															
										WELL #: 2	RRCID -> 193973	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4213 - 4215	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013															
LEHRER SEC. 4 W										WELL #: 1	RRCID -> 202686	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4172 - 4174	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHARTON, S. (FRI0 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	
04	13200 X	7265	-0-	-5935	-0-	7265	3			N	-0-				14
05	12152 X	6498	-0-	-5654	-0-	6498	3			N	-0-				14
06	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14829	3	9	9	N	8				22
07	26422 X	26422	-0-	-0-	-0-	26386	3	36	9	N	33				55
08	25438 X	25438	-0-	-0-	-0-	25414	3	24	9	N	22				77
*09	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	23039	3	19	9	N	17				94

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, S. (YEGUA 10900)														
PETROREAL INC.														
TURF GRASS														
WELL #: 1					96722 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 207047					660891		COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 11503	PERF.10898	- 10920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
WELL #: 1					96722 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 226428					660891		COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11688	- 11740				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
WHARTON, WEST (FRI0 4750)														
CML EXPLORATION, LLC														
BOONE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1					96728 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 235073					120648		COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4746	- 4757				
04	4230 #	3517	-0-	-713	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
05	3120 R	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
06	2730 #	2472	-0-	-258	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
07	3627 #	2627	-0-	-1000	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
08	3627 #	2704	-0-	-923	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
09	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	2518	2518	1	-0-
WHARTON, WEST (FRI0 4800,E)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MATULA FAMILY TRUST														
WELL #: 1					96728 152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 245430					386310		COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404	- 5125				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (FRI0 5300)														
INLAND OCEAN, INC.														
RANCHO GRANDE FARMS														
WELL #: 4					96728 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
RRCID -> 234174					424607		COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5339	- 5341				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX) CAZA OPERATING, LLC MATTHYS-MCMILLAN GU				96728 480 140624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					259
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-			134	3		2 9	N	2				261
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					261
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-			23	3		2 9	N	2				263
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-			95	3		1 9	N	1				264
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					264
ESPADA OPERATING LLC WILBECK GU				254277		WELL #: 1		RRCID -> 220290		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 15900		PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HITE GAS UNIT				386310		WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258		- 14834		
04	11610	X	10489	-0-	-1121	-0-		10489	2			Y	-0-					38
05	11997	X	10559	-0-	-1438	-0-		10559	2			Y	-0-					38
06	11160	X	5851	-0-	-5309	-0-		5851	2			Y	-0-					38
07	11532	X	1695	-0-	-9837	-0-		1695	2			Y	-0-					38
*08	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-		11295	2			Y	-0-					38
*09	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-		774	1	15714	2	Y	-0-					38
DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14822		- 15084				
04	63390	X	43727	-0-	-19663	-0-		43610	2	117	9	Y	106					226
05	65503	X	49529	-0-	-15974	-0-		49424	2	105	9	Y	95	177	1			144
06	61560	X	51279	-0-	-10281	-0-		51194	2	85	9	Y	77					221
07	60016	X	54044	-0-	-5972	-0-		53963	2	81	9	Y	74	186	1			109
08	56637	X	51334	-0-	-5303	-0-		51255	2	79	9	Y	72					181
*09	51408	X	51408	-0-	-0-	-0-		2408	1	48923	2	Y	70	179	1			72
PIERCE RANCH				WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352		- 14944				
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099		- 16107				
04	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-		33447	2	8	9	Y	7	172	1			50
05	30819	X	30819	-0-	-0-	-0-		30811	2	8	9	Y	7					57
06	37740	X	31397	-0-	-6343	-0-		31386	2	11	9	Y	10					67
07	38998	X	28463	-0-	-10535	-0-		28456	2	7	9	Y	6					73
08	34565	X	27243	-0-	-7322	-0-		27232	2	11	9	Y	10					83
*09	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-		1612	1	32742	2	Y	15					98

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1224

WHARTON, WEST (4440)				96728 605	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
INLAND OCEAN, INC.				424697													
RANCHO GRANDE FARMS				WELL #:	6	RRCID -> 236482		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3700 - 3840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

WHARTON, W. (4570)				96728 616	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 200443	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4596 - 5272
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WHARTON, WEST (5580)				96728 826	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOC PIERCE RANCH				WELL #:	RRCID ->	200563	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5854	- 5863
04	6270	#	5843	-0-	-427	-0-	1020	1	4823	2	N	-0-	23
05	6386	#	5703	-0-	-683	-0-	1951	1	3752	2	N	-0-	23
06	6120	#	5614	-0-	-506	-0-	1429	1	4185	2	N	-0-	23
07	6169	#	6038	-0-	-131	-0-	478	1	5560	2	N	-0-	23
*08	6337	R	6337	-0-	-0-	-0-	705	1	5632	2	N	-0-	23
*09	5907	R	5907	-0-	-0-	-0-	545	1	5362	2	N	-0-	23

WHARTON JUNCTION, NORTH CICO OIL & GAS COMPANY OUTLAR				96737 500 153410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	RRCID -> 234337	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	11911	PERF.11168	- 11178			
04	14580	X	14437	-0-	-143	-0-	158 551	1 9	13728	2	N	501	363	1	364
05	15066	X	14345	-0-	-721	-0-	154 560	1 9	13631	2	N	509	522	1	351
06	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	158 697	1 9	17898	2	N	634	703	1	282
07	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	163 651	1 9	17317	2	N	592	525	1	349
08	15066	X	14911	-0-	-155	-0-	158 530	1 9	14223	2	N	482	525	1	306
09	18750	X	14444	-0-	-4306	-0-	158 526	1 9	13760	2	N	478	350	1	434

11/13/2013
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2013 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1225

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

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

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)				97019 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS	
OIL COAST CORP.				619585						
WANGENSTEEN, C. T. ET AL				WELL #:	RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866 -	8896	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000						

REB PETROLEUM COMPANY						696079				
ROGERS B. B. GU3						WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8887 - 8894
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	9
PLUGGED AND ABANDONED						11/28/1995				

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, S. (9060)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HAYNES, J. F.														
WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (9800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HAYNES, J. F.														
WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

WHITES BAYOU, W. (F-15)														
VANDEVEER ENERGY, LLC														
BIGGS, ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8141 - 8143														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WICKIZER (WX CONS)														
FAMCOR OIL, INC.														
WICKIZER														
WELL #: 1 RRCID -> 158643 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10862 - 10870														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013														

BERRY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 10810 - 10821														
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-			17
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-			17
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	N	10			27
07	465 N	285	-0-	-180	-0-	279	2	6	9	N	5			32
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			32
*09	570 N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-			32

WICKIZER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10821 - 11394														
04	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7637	2	114	9	N	104	196	1	145
05	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7496	2	113	9	N	103	193	1	55
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6715	2	193	9	N	175	192	1	38
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6367	2	79	9	N	72			110
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6087	2	160	9	N	145	194	1	61
*09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6027	2	65	9	N	59			120

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCKINLEY		WELL #: 1	RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					154
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					154
MCKINLEY		WELL #: 2	RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755			
04	23430 N	20348	-0-	-3082 B	11700	19971 2	377 9	N	343	106
05	19892 N	19713	-0-	-179 B	11521	19364 2	349 9	N	317	68
06	21720 N	19195	-0-	-2525 B	8996	18861 2	334 9	N	304	201
07	0 N	18750	-0-	-18750 B	27746	18441 2	309 9	N	281	128
08	30070	19056	-0-	-11014	16732	18761 2	295 9	N	268	219
*09	5448	17057	-0-	11609	28341	16802 2	255 9	N	232	103
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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIS, WEST		97692 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
L & G ASSOCIATES, INC.		479597								
CARLSON UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SMITH, L C PRODUCTION		793130								
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1	RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				//CONT.//		190005													
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11887 - 19929						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HENDERSON, CATHERINE -C-				WELL #:		3	RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11990 - 12040						
04	8430 X		8326	-0-	-104	-0-	-0-		309	1	7446	2	Y	519	516	0			29
									571	9									
05	8711 X		8574	-0-	-137	-0-	-0-		314	1	7632	2	Y	571	575	0			25
									628	9									
06	8430 X		8156	-0-	-274	-0-	-0-		344	1	7234	2	Y	525	526	0			24
									578	9									
07	8711 X		8465	-0-	-246	-0-	-0-		396	1	7432	2	Y	579	573	0			30
									637	9									
08	8711 X		8481	-0-	-230	-0-	-0-		356	1	7565	2	Y	509	503	0			36
									560	9									
*09	8267 X		8267	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	7394	2	Y	529	529	0			36
									582	9									
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 203285		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11843 - 12028						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 213204		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11828 - 11950						
04	9179 X		9179	-0-	-0-	-0-	-0-		348	1	8389	2	Y	402	402	0			23
									442	9									
05	9362 X		9284	-0-	-78	-0-	-0-		348	1	8468	2	Y	425	429	0			19
									468	9									
06	9060 X		8666	-0-	-394	-0-	-0-		372	1	7832	2	Y	420	419	0			20
									462	9									
07	9362 X		9173	-0-	-189	-0-	-0-		442	1	8279	2	Y	411	410	0			21
									452	9									
08	9362 X		9137	-0-	-225	-0-	-0-		397	1	8425	2	Y	286	287	0			20
									315	9									
*09	8723 X		8723	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	8154	2	Y	226	231	0			15
									249	9									
HENDERSON, WILLIS SWD				WELL #:		1	RRCID -> 213519		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 3600 - 3730						
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200)														CNTY: LIBERTY	
CHOICE EXPLORATION, INC.															
HENDERSON RANCH															
97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
150655															
WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	17460 X	16284	-0-	-1176	-0-	15654	2	630	9	Y	573	602	1	230	
05	18166 X	14963	-0-	-3203	-0-	14361	2	602	9	Y	547	585	1	192	
06	17580 X	10126	-0-	-7454	-0-	9738	2	388	9	Y	353	196	1	349	
07	17608 X	1726	-0-	-15882	-0-	1726	2			Y	-0-	201	1	148	
08	17236 X	7740	-0-	-9496	-0-	7479	2	261	9	Y	237	191	1	194	
09	7380 X	6964	-0-	-416	-0-	6762	2	202	9	Y	184	194	1	184	
HENDERSON RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006															
04	4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3384	2	287	9	Y	261	192	1	346	
05	4340 X	3691	-0-	-649	-0-	3380	2	311	9	Y	283	544	1	85	
06	3840 X	3406	-0-	-434	-0-	3127	2	279	9	Y	254			339	
07	3968 X	2911	-0-	-1057	-0-	2658	2	253	9	Y	230	397	1	172	
08	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3274	2	293	9	Y	266	193	1	245	
*09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3174	2	244	9	Y	222	382	1	85	
TBT															
WELL #: 1 RRCID -> 264265 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.															
LIBERTY FARMS UNIT															
190005															
WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DOC															
WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LIBERTY FARMS UNIT															
WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072															
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	254	1	6107	2	Y	197	200	1	305	
						217	9								
05	6417 X	6055	-0-	-362	-0-	232	1	5632	2	Y	174	201	1	278	
						191	9								
06	6210 X	5034	-0-	-1176	-0-	222	1	4663	2	Y	135	198	1	215	
						149	9								
07	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	341	1	6395	2	Y	196	199	1	212	
						216	9								
08	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	308	1	6554	2	Y	203	185	1	230	
						223	9								
09	5880 X	5269	-0-	-611	-0-	194	1	4935	2	Y	127	199	1	158	
						140	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	* * 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
04	117240 X	107625	-0-	-9615	-0-	4139 1	99648 2	Y	3489	3492	0			195
05	121148 X	107469	-0-	-13679	-0-	3838 9								
06	117240 X	99652	-0-	-17588	-0-	4116 1	100101 2	Y	2956	3020	0			131
07	114793 X	90906	-0-	-23887	-0-	3252 9								
08	112499 X	92209	-0-	-20290	-0-	4431 1	93206 2	Y	1832	1878	0			85
09	94740 X	83748	-0-	-10992	-0-	2015 9								
						4518 1	84702 2	Y	1533	1538	0			80
						1686 9								
						4007 1	85134 2	Y	2789	2671	0			198
						3068 9								
						3065 1	77999 2	Y	2440	2474	0			164
						2684 9								
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910														
04	T. A.	55234	-0-	55234	127071	2017 1	48552 2	Y	4241	4205	0			237
05	T. A.	64628	-0-	64628	191699	4665 9								
06	T. A.	69237	-0-	69237	260936	2323 1	56477 2	Y	5298	5301	0			234
07	T. A.	63789	-0-	63789	324725	5828 9								
08	T. A.	70709	-0-	70709	395434	2888 1	60737 2	Y	5102	5099	0			237
*09	462567 X	67133	-0-	-395434	-0-	5612 9								
						2969 1	55668 2	Y	4684	4677	0			244
						5152 9								
						2957 1	62815 2	Y	4488	4413	0			319
						4937 9								
						2357 1	59984 2	Y	4356	4382	0			293
						4792 9								
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138														
04	148740 X	137795	-0-	-10945	-0-	5155 1	124094 2	N	7769	7783	0			435
05	153698 X	138458	-0-	-15240	-0-	8546 9								
06	148740 X	129007	-0-	-19733	-0-	5132 1	124786 2	N	7764	7856	0			343
07	153698 X	125949	-0-	-27749	-0-	8540 9								
08	148769 X	121680	-0-	-27089	-0-	5479 1	115243 2	N	7532	7525	0			350
09	119850 X	116423	-0-	-3427	-0-	8285 9								
						5973 1	111977 2	N	7272	7243	0			379
						7999 9								
						5170 1	109844 2	N	6060	6009	0			430
						6666 9								
						4153 1	105696 2	N	5976	6004	0			402
						6574 9								
HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040														
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	89 1	2146 2	N	12	11	0			1
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	13 9								
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	95 1	2308 2	N	13	13	0			1
07	2325 N	1880	-0-	-445	-0-	14 9								
08	2418 N	1752	-0-	-666	-0-	93 1	1952 2	N	14	14	0			1
09	2070 N	1619	-0-	-451	-0-	15 9								
						95 1	1781 2	N	4	4	0			1
						4 9								
						78 1	1663 2	N	10	10	0			1
						11 9								
						61 1	1555 2	N	3	3	0			1
						3 9								

WILLIS MARSH (13200)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254													
04	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	1073	1	25820	2	N	542	553 0 30
							596	9					
05	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	754	1	18341	2	N	174	196 0 8
							191	9					
06	38190	X	14743	-0-	-23447	-0-	667	1	14020	2	N	51	57 0 2
							56	9					
07	39463	X	16614	-0-	-22849	-0-	836	1	15667	2	N	101	98 0 5
							111	9					
08	39463	X	11894	-0-	-27569	-0-	531	1	11272	2	N	83	82 0 6
							91	9					
09	16470	X	11080	-0-	-5390	-0-	415	1	10562	2	N	94	94 0 6
							103	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													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DENBURY ONSHORE, LLC 215343													
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340													
04	2220	N	1402	-0-	-818	-0-	1402	2			Y	-0-	8
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-	8
06	2040	N	1742	-0-	-298	-0-	1716	2	26	9	Y	24	32
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-	32
08	2325	N	1748	-0-	-577	-0-	1748	2			Y	-0-	32
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1961	2	30	9	Y	27	59
HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222													
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-	8
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-	8
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24	32
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-	32
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-	32
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27	59

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)			//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607														
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		8	RRCID -> 103673			COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)					97736 405	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607														
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		4	RRCID -> 008779			COMPL. DATE 05/19/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		7	RRCID -> 048511			COMPL. DATE 06/16/1970			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE ESTATE "A"			WELL #:		10	RRCID -> 112966			COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) DENBURY ONSHORE, LLC TATE, R. R.				97736 585 215343 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 132297		ONE WELL COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8800		CNTY: CHAMBERS PERF. 8288 - 8313					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) DENBURY ONSHORE, LLC BARROW, R. J.				97736 622 215343 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED RRCID -> 206884		ONE WELL COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		CNTY: CHAMBERS PERF. 9451 - 9663					
04	INC G-10	3970	-0-	3970		7898	3892	2	78	9	Y	71					251
05	INC G-10	4152	-0-	4152		12050	4138	2	14	9	Y	13	189	1			75
06	INC G-10	3967	-0-	3967		16017	3946	2	21	9	Y	19					94
07	INC G-10	3775	-0-	3775		19792	3757	2	18	9	Y	16					110
08	INC G-10	3930	-0-	3930		23722	3922	2	8	9	Y	7					117
09	T. A.	3864	-0-	3864		27586	3828	2	36	9	Y	33					150
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) DENBURY ONSHORE, LLC BARROW, R. J.				97736 630 215343 WELL #: 17		NON-ASSOCIATED RRCID -> 179197		ONE WELL COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180		CNTY: CHAMBERS PERF. 9610 - 9620					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BARROW, R. J.				WELL #: 18		RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9451 - 9663					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) C & E OPERATING, INC. WAKEFIELD				97736 765 120079 WELL #: 1H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 267028		ONE WELL COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903		CNTY: CHAMBERS PERF. 10570 - 10580					
04	7500	46970	-0-	39470		312384	46683	2	287	9	N	261	175	1			379
05	7750	31502	-0-	23752		336136	31304	2	198	9	N	180	355	1			204
06	7500	27251	-0-	19751		355887	27121	2	130	9	N	118	174	1			148
07	7750	22608	-0-	14858		370745	22502	2	106	9	N	96					244
08	45415	24068	-0-	-21347		349398	23929	2	139	9	N	126	175	1			195
*09	20548	20548	-0-	-0-		349398	20435	2	113	9	N	103					298
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) DENBURY ONSHORE, LLC WAKEFIELD, C. L.				97736 860 215343 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 133630		CAPACITY COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100		CNTY: CHAMBERS PERF. 8355 - 8438					
04	INC G-10	748	-0-	748		1613	748	2			Y	-0-					8
05	INC G-10	833	-0-	833		2446	833	2			Y	-0-					8
06	INC G-10	817	-0-	817		3263	791	2	26	9	Y	24					32
07	INC G-10	895	-0-	895		4158	895	2			Y	-0-					32
08	INC G-10	1224	-0-	1224		5382	1224	2			Y	-0-					32
*09	3000 N	1387	-0-	-1613		3769	1357	2	30	9	Y	27					59

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1)		97736 928	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
WHITE, J. T.		WELL #:	RRCID -> 236346		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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 #:	RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1)		97738 903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
WHITE, J. T. ESTATE "B"		WELL #:	RRCID -> 207046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8366 - 8386			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082								
BUCKEYE		WELL #:	RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GEMARMI INC.		298884								
STODDARD		WELL #:	RRCID -> 254812		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026			
04	14B2 EXT	6571	-0-	6571	21152	6145	2	426	9	42
05	14B2 EXT	6080	-0-	6080	27232	5671	2	409	9	45
06	6826	6826	-0-	-0-	27232	6600	2	226	9	56
07	7750	6781	-0-	-969	26263	6602	2	179	9	38
*08	7750	6819	-0-	-931	25332	6419	2	400	9	28
09	6570 #	NO RPT	-0-	-6570	18762					28

WIND HILL (TAYLOR) SANDEL OPERATING COMPANY BROOKS				97908 700 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WASHINGTON					
WELL #:				1	RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL	DEPTH 11194	PERF.11048 - 11066						
M	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
04	5700 X	5210	-0-	-490	-0-	-	5155	2	55	9	N	50					212
05	5890 X	5330	-0-	-560	-0-	-	5236	2	94	9	N	85	177	1			120
06	5490 X	5099	-0-	-391	-0-	-	5042	2	57	9	N	52					172
07	5673 X	5196	-0-	-477	-0-	-	5172	2	24	9	N	22					194
08	5456 X	5224	-0-	-232	-0-	-	5168	2	56	9	N	51					245
09	DLQ G-10	4999	-0-	4999	-	4999	4944	2	55	9	N	50	178	1			117
WITT, LILLIE G/U				WELL #:	1	RRCID -> 114095		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL	DEPTH 11540	PERF.11384 - 11408					
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-	830	2	22	9	N	20					84
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-	869	2	22	9	N	20					104
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-	830	2	147	9	N	134	189	1			49
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	-	854	2			N	-0-					49
08	899 N	854	-0-	-45	-0-	-	842	2	12	9	N	11					60
09	990 N	800	-0-	-190	-0-	-	792	2	8	9	N	7					67
SOUTHWEST RESOURCES, INC. POWELL				806471 WELL #:	1	RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL	DEPTH 11090	PERF.10962 - 10975					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-					-0-
WINEDALE (GEORGETOWN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HEATHER UNIT				97965 200 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
WELL #:				1RE	RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL	DEPTH 11780	PERF.11320 - 14345						
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	-	258	2			N	-0-					180
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	-	275	2	1	9	N	1					181
06	360 N	131	-0-	-229	-0-	-	131	2			N	-0-					181
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-	250	2	44	9	N	40	172	1			49
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-	254	2			N	-0-					49
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-	231	2			N	-0-					49
ZWERNEMANN				WELL #:	1RE	RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL	DEPTH 13379	PERF.11890 - 17494					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT					-0-
JOANNAH				WELL #:	1RE	RRCID -> 188349		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL	DEPTH 11425	PERF.10949 - 15216					
04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-	862	2	28	9	N	25					200
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-					N	-0-					200
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-	476	2	26	9	N	24					224
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-					N	-0-					224
08	930 X	726	-0-	-204	-0-	-	700	2	26	9	N	24	192	1			56
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-					N	-0-					56

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
KAHLA-JONES														
WELL #: 1					RRCID -> 242363					COMPL. DATE 07/30/2007				
TOTAL DEPTH 6789					PERF. 6601 - 6606					CNTY: CHAMBERS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3160	-0-	160	160	1480	2	1680	9	N	1527	1141	1	556
05	3100 N	3059	-0-	-41	119	1451	2	1608	9	N	1462	1676	1	342
06	3000 N	3112	-0-	112	231	1594	2	1518	9	N	1380	1492	1	230
07	2534	2534	-0-	-0-	231	1246	2	1288	9	N	1171	1055	1	346
08	3004	3004	-0-	-0-	231	1485	2	1519	9	N	1381	1575	1	152
*09	2649	2649	-0-	-0-	231	1256	2	1393	9	N	1266	1141	1	277
WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500)														
ACOCK OPERATING LIMITED														
DAUGHERTY														
WELL #: 1					RRCID -> 258105					COMPL. DATE 03/28/2010				
TOTAL DEPTH 10100					PERF. 10038 - 10043					CNTY: CHAMBERS				
04	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2186	2	89	9	N	81			184
05	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2524	2	108	9	N	98			282
06	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2590	2	39	9	N	35	149	1	162
07	3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3167	2	143	9	N	130	188	1	94
08	3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	3544	2	94	9	N	85			179
*09	3705 R	3705	-0-	-0-	-0-	3631	2	74	9	N	67	101	1	130
WITHERS, NORTH														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
PIERCE ESTATES, INC.														
WELL #: 17					RRCID -> 106819					COMPL. DATE 08/14/1983				
TOTAL DEPTH 5400					PERF. 5256 - 5265					CNTY: WHARTON				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WITHERS, NORTH (-A- SAND)														
APACHE CORPORATION														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C232					RRCID -> 233274					COMPL. DATE 11/22/2007				
TOTAL DEPTH 5600					PERF. 5160 - 5168					CNTY: WHARTON				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	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					CNTY: WHARTON				
04	660 #	935	-0-	275	B	-1300	935	1		N	-0-			-0-
05	868 #	1047	-0-	179	B	-1121	1047	1		N	-0-			-0-
06	840 #	779	-0-	-61	B	-1182	779	1		N	-0-			-0-
07	868 #	1082	-0-	214	B	-968	1082	1		N	-0-			-0-
08	868 #	1169	-0-	301	B	-667	1169	1		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-606								-0-
*09	951 R	1012	-0-	61	B	-0-	1012	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							
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FORTUNE RESOURCES LLC		278755															
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640							
04	3600 #	2922	-0-	-678	-0-	2922	2				N	-0-					139
05	5270	2682	-0-	-2588	-0-	2682	2				N	-0-					139
06	5100	3971	-0-	-1129	-0-	3971	2				N	-0-					139
07	5270	4522	-0-	-748	-0-	4522	2				N	-0-					139
*08	5270	4736	-0-	-534	-0-	4736	2				N	-0-					139
09	2910 #	-0-	-0-	-2910	-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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)		98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836															
PIERCE EST. INC.		WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804												
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
04	6210 X	4822	-0-	-1388	-0-	1159 1	3611 2	N		47		200
05	6417 X	5623	-0-	-794	-0-	52 9	1269 1	4281 2	N	66		266
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	73 9	1385 1	4156 2	N	107	173 1	200
07	5270 X	1901	-0-	-3369	-0-	118 9	1024 1	846 2	N	28	171 1	57
08	5611 X	855	-0-	-4756	-0-	31 9	846 1	9 9	N	8		65
09	5610 X	412	-0-	-5198	-0-	412 1			N	-0-		65
GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574												
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	510 1	2203 2	N		-0-		72
05	1891 X	1532	-0-	-359	-0-	338 1	1194 2	N		-0-		72
06	1830 X	1013	-0-	-817	-0-	253 1	760 2	N		-0-		72
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	617 1	2226 2	N		-0-		72
*08	1891 X	1579	-0-	-312	-0-	792 1	786 2	N		1		73
						1 9						
*09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	1140 1	912 2	N		-0-		73
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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
B & B OIL, INC.		039791															
WINTERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
CAMOIL, INC.		127449															
MATTHEWS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 104511		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 205819		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900															
THEUMAN, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 092466		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9896 - 9908									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
WINTERMAN, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 088174		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9880 - 9896									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900															
WITTER, ANNIE S.		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3885)				99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900															
THEUMAN, M. C.				WELL #:		3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	3898 -	3901				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THEUMAN, M. C.				WELL #:		2	RRCID ->	234301	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	3886 -	3898				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYLIE (FRIO 3925)				99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO								
CAMOIL, INC.				127449															
THOMAS				WELL #:		1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 -	4043				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARRISON LTD.				295861															
HALEY				WELL #:		1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 -	3915				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900															
WITTER S ANNIE				WELL #:		2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 -	3482				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
JACINTOPORT				WELL #:		1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 -	11732				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896														
M	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
04	94574 X	94574	-0-	-0-	-0-	300 1	92803 2	N	1337	1379 1	1 8			219
05	97444 X	97444	-0-	-0-	-0-	1471 9								
06	87858 X	87858	-0-	-0-	-0-	310 1	95547 2	N	1443	1424 1	1 8			237
07	94340 X	94340	-0-	-0-	-0-	1587 9								
08	93133 X	93133	-0-	-0-	-0-	291 1	86347 2	N	1109	978 1	1 8			367
09	89790 X	89214	-0-	-576	-0-	1220 9								
						310 1	92569 2	N	1328	1568 1				127
						1461 9								
						304 1	91688 2	N	1037	788 1				376
						1141 9								
						300 1	87422 2	N	1356	1375 1				357
						1492 9								
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
04	133831 X	133831	-0-	-0-	-0-	300 1	131211 2	N	2109	2270 1	1 8			114
05	134459 X	134459	-0-	-0-	-0-	2320 9								
06	134476 X	134476	-0-	-0-	-0-	310 1	132038 2	N	1919	1781 1	1 8			251
07	143825 X	143825	-0-	-0-	-0-	2111 9								
08	149038 X	149038	-0-	-0-	-0-	300 1	131721 2	N	2232	2171 1	1 8			311
*09	143771 X	143771	-0-	-0-	-0-	2455 9								
						310 1	141329 2	N	1987	2004 1				294
						2186 9								
						310 1	146058 2	N	2427	2617 1				104
						2670 9								
						300 1	141192 2	N	2072	1799 1				377
						2279 9								
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
09	14B2 EXT	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														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)			99395 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000												
BLACK STONE MINERALS COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 207570	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9580 - 9617							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ZAPORAH (WILCOX)			99669 475	ASSOCIATED		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							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005															
JACKSON, H.			WELL #:		RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038 - 9055							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004															
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #:		RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 8980 - 8989							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005															
SCHWAB CITY RESOURCES			757732												
BSMC FEE "C"			WELL #:	4	RRCID -> 179180	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 9040 - 9058							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZAPORAH (WILCOX)			//CONT.//			99669 475			ASSOCIATED			49B			CNTY: POLK				
WILDHORSE RESOURCES, LLC						923451													
TREADWAY SWD			WELL #:			1			RRCID -> 184836			COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)						99843 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.						429659													
FRENSLEY UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 177122			COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852				
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	136 41 9	1	643 2	N	37							312		
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	153 1	1	674 2	N	-0-	148 1						164		
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	154 1	1	723 2	N	18							182		
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	20 9	1	699 2	N	25							207		
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	28 9	1	734 2	N	21							228		
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	23 9	1		N	NO RPT							228		
LEYENDECKER			WELL #:			1			RRCID -> 177450			COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
BOGATTO			WELL #:			1			RRCID -> 178278			COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123				
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	220 41 9	1	1037 2	N	37							220		
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	195 1	1	855 2	N	25	192 1						53		
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	28 9	1	992 2	N	74							127		
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	81 9	1	966 2	N	60							187		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	66 9	1	969 2	N	52	169 1						70		
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	57 9	1		N	NO RPT							70		
COCHRAN UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 180841			COMPL. DATE 11/25/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760				
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	243 1	1	1148 2	N	221	371 1	1 8					98		
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	243 1	1	1044 2	N	550	546 1						102		
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	238 1	1	1193 2	N	400	380 1	3 8					119		
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	605 9	1	1220 2	N	476	380 1	3 8					212		
08	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	265 1	1	1127 2	N	369	351 1						230		
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	524 9	1		N	NO RPT							230		

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			//CONT.//		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659															
LEYENDECKER-CULLEN			WELL #:		1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186							
M	ALLOW	CODE	GAS	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
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	308	2	N	-0-						209
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	208	2	N	-0-						209
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	-0-		112	1	187	2	N	-0-						209
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	-0-		54	1	249	2	N	-0-						209
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	221	2	N	-0-						209
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-						N	NO RPT						209
LEYENDECKER			WELL #:		2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10048 - 10361							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26
LEYENDECKER			WELL #:		4		RRCID -> 214126		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10602 - 10782							
04	750	N	69	-0-	-681	-0-	-0-		12	1	57	2	N	-0-						154
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	217	2	N	53						207
									58	9										
06	240	N	68	-0-	-172	-0-	-0-		12	1	56	2	N	-0-						207
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-		9	1	42	2	N	-0-						207
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	-0-		7	1	29	2	N	-0-			145	1		62
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						62